

Resultados 4T19

Copel registra EBITDA de R$ 1,0 bilhão no quarto trimestre

Teleconferência de Resultados 4T19
27.03.2020 - 10h
(horário de Brasília)
Telefone para acesso
(11) 2188-0155
Código: Copel

- EBITDA de R$ 1.044 milhões no 4T19 (+56,3%), R$ 4.285 milhões em 2019
- Lucro líquido de R$ 597 milhões no 4T19 (+97,5%), R$ 2.063 milhões em 2019
- Proposta de dividendos (JCP) de R$ 643 milhões (+69,9% vs. 2018)
- Geração de caixa operacional de R$ 1,1 bilhão no 4T19 (R$ 4,6 bi em 2019)
- Redução da alavancagem financeira para 2,0x em 2019 (3,1x em 2018)
- Eficiência da Copel DIS de 5,6% acima do regulatório

	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var. % (4/5)
Receita Operacional Líquida (R$ milhões)	4.412,4	4.253,7	3.671,1	20,2	16.244,3	14.934,8	8,8
Custos e Despesas Operacionais (R$ milhões)	3.789,7	3.340,6	3.120,1	21,5	13.160,3	12.676,6	3,8
Resultado Operacional (R$ milhões)	561,1	811,3	335,5	67,2	2.702,2	1.956,0	38,1
Lucro Líquido (R$ milhões)	596,5	613,5	301,9	97,5	2.062,9	1.444,0	42,9
LPA - Lucro Líquido por ação (R$)[1]	2,09	2,09	1,04	101,1	7,27	5,14	41,4
EBITDA (R$ milhões)	1.043,7	1.201,7	667,7	56,3	4.284,5	3.143,2	36,3
Rentabilidade do Patrimônio Líquido (anualizada)[2]	15,4%	15,9%	8,0%	92,4	12,6%	9,3%	35,6
Mercado Fio (GWh)	7.763	7.342	7.429	4,5	30.428	29.461	3,3
Programa de Investimentos (R$ milhões)[3]	555,1	399,2	669,2	(17,1)	1.928,6	2.569,7	(24,9)
Margem EBITDA	23,7%	28,2%	18,2%	30,1	26,4%	21,0%	25,3
Margem Operacional	12,7%	19,1%	9,1%	39,2	16,6%	13,1%	27,0
Margem Líquida	13,5%	14,4%	8,2%	64,4	12,7%	9,7%	31,3

[1] Considera o Lucro Líquido atribuído aos acionistas da empresa controladora.
[2] Considera o Patrimônio Líquido inicial do exercício.
[3] Inclui aportes, adiantamentos para futuros investimentos e aumentos de capital.
Valores sujeitos a arredondamentos.

Tarifas Médias (R$/MWh)	dez-19	set-19	jun-19	mar-19	dez-18
Tarifa Média de Compra - Copel Dis[1]	179,87	184,78	178,64	168,44	166,61
Tarifa Média de Fornecimento - Copel Dis[2]	534,32	533,92	502,16	471,68	471,45
Tarifa Média de Suprimento - Copel GeT[3]	196,95	196,23	194,12	198,55	219,48

Indicadores Econômico-Financeiros	dez-19	set-19	jun-19	mar-19	dez-18
Patrimônio Líquido (R$ mil)	17.598.212	17.793.633	17.181.691	16.838.841	16.336.214
Dívida Líquida (R$ mil)	8.249.852	8.549.753	8.952.238	8.850.772	9.183.178
Valor Patrimonial por Ação (R$)	64,31	65,02	62,79	61,53	59,70
Endividamento do PL[4]	65,8%	61,5%	65,2%	67,2%	70,8%
Liquidez Corrente	1,5	1,4	1,2	1,0	1,0

[1] Com PIS e COFINS.
[2] Não Considera as bandeiras tarifárias. Líquida de ICMS.
[3] Com PIS e COFINS. Líquida de ICMS.
[4] Considera a dívida bruta sem avais e garantias.

CPLE3 | R$ 69,10
CPLE6 | R$ 69,07
ELP | US$ 16,94
XCOP | € 15,20
Valor de Mercado | R$ 18,9 bi
*** Cotações em 31.12.2019**

ÍNDICE

1. Principais Eventos no Período 3
2. Desempenho Econômico-Financeiro 7
2.1 Receita Operacional 7
2.2 Custos e Despesas Operacionais 9
2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial 11
2.4 EBITDA 12
2.5 Resultado Financeiro 13
2.6 Lucro Líquido Consolidado 14
2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE 15
3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial 16
3.1 Principais Contas 16
3.2 Balanço Patrimonial – Ativo 18
3.3 Endividamento 19
3.4 Balanço Patrimonial – Passivo 22
4. Desempenho das Principais Empresas 23
4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado) 23
4.2 Copel Distribuição 25
4.3 Copel Telecomunicações 27
4.4 Copel Comercialização (Copel Energia) 28
4.5 Informações Contábeis 28
5. Programa de Investimentos 29
6. Mercado de Energia e Tarifas 30
6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição 30
6.2 Mercado Fio (TUSD) 30
6.3 Fornecimento de Energia Elétrica 31
6.4 Total de Energia Vendida 31
6.5 Fluxos de Energia 33
6.6 Tarifas 36
7. Mercado de Capitais 37
7.1 Capital Social 37
7.2 Desempenho das Ações 38
7.3 Dividendos e JCP 39
8. Performance Operacional 40
8.1 Geração de Energia 40
8.2 Transmissão de Energia 45
8.3 Distribuição 47
8.4 Telecomunicações 49
8.5 Participações 50
8.6 Novos Projetos 50
9. Outras Informações 51
9.1 Recursos Humanos 51
9.2 Principais Indicadores Físicos 52
9.3 Teleconferência sobre Resultados do 4T19 53
Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado 54
Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais 55
Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa 59

* Valores sujeitos a arredondamentos.

1. Principais Eventos no Período

No 4T19, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R$ 1.043,7 milhões, 56,3% maior que os R$ 667,7 milhões registrados no 4T18. Esse resultado é explicado, basicamente, (i) pelo crescimento de de 32,3% da receita de "disponibilidade da rede elétrica, decorrente do crescimento de 4,5% no mercado fio, do reajuste tarifário da Copel Dis (com acréscimo de 11,63% na TUSD a partir de 24 de junho de 2019) e da entrada em operação de empreendimentos de transmissão; (ii) da elevação de 8,8% no volume de energia vendida no mercado livre industrial da Copel GeT e Copel Com, que impactaram positivamente a receita de "fornecimento de energia elétrica"; e (iii) do faturamento dos contratos de CCEAR de Baixo Iguaçu, Colíder e Cutia, gerando aumento na receita de "suprimento de energia elétrica". Destaca-se ainda o resultado positivo de R$ 66,5 milhões de equivalência patrimonial, ante efeito negativo de R$ 78,0 milhões no 4T18 e a manutenção dos custos gerenciáveis, que permaneceram praticamente estáveis em termos nominais em relação ao mesmo período do ano passado.

Efeito do coronavírus (COVID-19)

Em consonância com o Ofício Circular nº 02/2020, emitido em 10 de março de 2020 pela CVM, a Companhia tem avaliado constantemente os potenciais impactos do Coronavírus (COVID-19) nas áreas administrativas e de operações e tem tomado medidas visando conter a disseminação da doença e minimizar os impactos econômicos. Ressalta-se ainda que até o momento não houve impacto relevante ou material em seus negócios que pudessem modificar a mensuração dos seus ativos e passivos apresentados nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas em 31 de dezembro de 2019. A Companhia continuará avaliando tais impactos e riscos e fará as divulgações necessárias quando pertinentes.

Em 24 de março de 2020, a Aneel anunciou medidas no período de contingência da pandemia, suspendendo por 90 dias, a partir de 25 de março de 2020, os cortes por inadimplência de unidades consumidoras residenciais, além de serviços e atividades consideradas essenciais, conforme a legislação.

Ampliação do Programa Luz Fraterna

No dia 24 de março de 2020, o Governo do Paraná anunciou a ampliação do programa Luz Fraterna, com o objetivo de amenizar os impactos econômicos e sociais ocasionados pela Pandemia da COVID-19, decorrente da disseminação do novo coronavírus (Sars-Cov-2).

Com um pacote social de R$ 400 milhões às famílias paranaenses mais vulneráveis, dentre as medidas de auxílio financeiro anunciadas está a ampliação dos limites do Programa Luz Fraterna, de 120 KWh para 150 KWh, por 90 dias, aumentando o alcance do programa em 57,5 mil famílias. Desta forma, serão 217,5 mil famílias com sua conta de luz 100% subsidiadas pelo Estado do Paraná.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Copel aprova Prêmio por Desempenho

O Conselho de Administração aprovou, no âmbito da Copel Holding e de suas Subsidiárias Integrais, o programa de incentivo de curto prazo (ICP), denominado Prêmio Por Desempenho – PPD, de caráter variável, com o objetivo de alinhar os esforços nos diferentes níveis organizacionais aos objetivos estratégicos da companhia. Assim, a Copel aperfeiçoa sua gestão por metas e aprimora sua cultura de meritocracia.

Resultado do Programa de Demissão Incentivada

O Programa de Demissão Incentivada (PDI) da Copel, encerrado em 15 de dezembro de 2019, totalizou 395 funcionários efetivamente desligados, sendo 296 da Copel Distribuição, 72 da Copel GeT, 17 da Copel Telecom, 4 da Copel Comercialização e 6 da Copel Holding. O montante das respectivas indenizações totalizou R$ 43,5 milhões e a Companhia tem a perspectiva de redução do custo anual na ordem de R$ 93,7 milhões. Com esse programa, a Copel contabiliza, nos últimos 3 anos, 1.436 pessoas que se desligaram da empresa, refletindo o compromisso assumido pela administração da Companhia com a redução dos custos e o aprimoramento da eficiência operacional do grupo Copel. Ao final de 2019, a Companhia possuía 7.095 funcionários.

Copel Distribuição – eficiente em 5,6%

A Copel Distribuição registrou EBITDA de R$ 217,0 milhões no 4T19, montante 23,4% superior aos R$ 175,9 milhões registrados no 4T18. No ano, a distribuidora acumulou um EBITDA de R$ 1.165 milhões, montante 45,7% superior aos R$ 799,5 milhões registrados em 2018. Com esse desempenho, a Copel Dis superou em 5,6% o EBITDA regulatório de 2019 de R$ 1.103,4 milhões, equivalente a uma eficiência de R$ 61,6 milhões.

Pagamento de Juros sobre Capital Próprio – JCP

No dia 05 de dezembro de 2019 o Conselho de Administração da Copel deliberou, na 197ª Reunião Ordinária, pela distribuição de Juros sobre o Capital Próprio – JCP no valor bruto de R$ 643,0 milhões, os quais poderão ser imputados aos dividendos do exercício de 2019, de acordo com a Lei n.º 9.249/95, aos acionistas com posição em 23.12.2019. A ratificação deste provento, bem como a definição da data do pagamento, ocorrerá na Assembleia Geral Ordinária, a ser realizada até abril de 2020, na qual serão analisados o Relatório da Administração, o Balanço Patrimonial e demais Demonstrações Financeiras, bem como a Destinação dos Resultados, referentes ao exercício de 2019. Considerando o montante proposto de distribuição de JCP em substituição aos dividendos (R$ 643,0 milhões), o *payout* de 2019 é equivalente a 32,3% do lucro líquido ajustado do exercício.

Copel Energia – Marcação a mercado

As operações de compra e venda de energia futuras são reconhecidas pelo valor justo por meio do resultado, apurado pela diferença entre o preço contratado e o preço de mercado futuro estimado pela Companhia. No final de dezembro de 2019, foi registrado R$ 204,9 milhões na rubrica “outras receitas operacionais”. Mais detalhes em nossa ITR (NE n° 36.2.12).

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Mata de Santa Genebra

O cronograma de energização de Mata de Santa Genebra Transmissão S.A., devido a sucessivos eventos de vandalismo (derrubadas de torres e furtos de cabos de alumínio em linhas de transmissão já instaladas e comissionadas em diversos trechos do empreendimento), foi alterado e a nova previsão é de que as obras sejam concluídas até maio de 2020. Como resultado da entrada em operação comercial de suas instalações, Mata de Santa Genebra vem recebendo 66,2 % da RAP total do empreendimento, de R$ 243,5 milhões.

Despacho UEGA

A UTE Araucária, com capacidade instalada de 484 MW, foi acionada no período de 08 a 20 de março de 2020, a critério do Operador Nacional do Sistema (ONS), como parte das medidas excepcionais adotadas pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico para recuperação dos reservatórios das hidrelétricas da região Sul. Neste caso, a remuneração da usina se dá pelo CVU homologado pela Aneel, no valor de R$ 681,79/MWh. Adicionalmente, com a assinatura do termo aditivo ao contrato de Cessão de Créditos de Energia entre a UEG Araucária e a Petróleo Brasileiro S.A – Petrobras, a UTE Araucária, por solicitação do supridor de gás natural, foi novamente acionada na semana de 23 de março de 2020, por geração indicada, portanto, a remuneração não será ao preço do CVU homologado pela ANEEL, mas sim por um valor acordado entre as partes, considerando, entre outros fatores, oportunidades de mercado e margens adequadas para a operação da usina, o que possibilita melhores condições da recuperação do custo fixo referente ao período de despacho.

UHE Colíder 100% operacional

Desde 21 de dezembro de 2019, a Usina Hidrelétrica Colíder está 100% em operação comercial. Com capacidade instalada total de 300 MW e garantia física de 178,1 MW médios, a usina, cuja operação comercial teve início no primeiro semestre de 2019, está localizada no rio Teles Pires, na fronteira entre os municípios de Nova Canaã do Norte e Itaúba, na região norte do estado de Mato Grosso, e sua conclusão simbolizam um novo marco na história da Companhia, dada sua posição de destaque no fechamento de um ciclo de investimentos robustos na geração de energia elétrica limpa.

O mercado-fio da Copel Distribuição cresceu 4,5% no quarto trimestre

O mercado-fio malha da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, fornecendo concessionárias e permissionárias no Estado do Paraná e todos os consumidores livres em sua área de concessão, apresentou um aumento de 4,5% no consumo de energia no 4T19. Esse resultado se deve principalmente ao aumento da produção industrial no Paraná no período.

Copel Energia Contrata 121,6 MWmédios de Energia Incentivada

A Copel Comercialização S.A. (Copel Energia), por meio do Leilão de Compra de Energia Incentivada Solar e Eólica (Chamada Pública 07/2019), realizado em 13 de novembro de 2019, contratou 121,6 MW médios, pelo

* Valores sujeitos a arredondamentos.

prazo de 15 anos, com início de fornecimento em janeiro de 2023. A energia adquirida foi comercializada com clientes da Copel Energia.

SPE F.D.A. Geração de Energia Elétrica S.A (Foz do Areia)

Com o objetivo de renovar a concessão da UHE Gov. Bento Munhoz (ou UHE Foz do Areia) por mais 30 anos, a Copel formou a entidade de propósito específico SPE F.D.A. A Geração de Energia Elétrica S.A. e, em 03 de março de 2020, requereu ao Ministério de Minas e Energia - MME a aplicação do Decreto Federal no. 9.271 / 2018 (alterado pelo Decreto Federal nº 10.135 / 2019), que condiciona a renovação à alienação do controle societário da concessão. Na mesma data, a SPE F.D.A. assinou com a Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, o Contrato de Concessão que transfere a outorga da concessão da UHE Foz do Areia da Copel GeT para a SPE F.D.A, para a exploração da usina até o término da concessão atual, em 17 de setembro de 2023.

Copel permanece na carteira do ISE –B3

A Copel continua a integrar a seleta carteira do Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) da B3, que tem vigência de 06/01/2020 à 01/01/2021. O ISE é uma referência para investidores que avaliam as atividades empresariais sob a perspectiva do desenvolvimento sustentável, considerando aspectos como equidade, transparência e prestação de contas, natureza do produto, e desempenho empresarial nas dimensões econômico-financeira, social, ambiental e relativo à mudança do clima. A 15ª carteira do ISE é composta por ações de 30 companhias, totalizando R$ 1,64 trilhão em valor de mercado com base no fechamento de 26/11/2019, o equivalente a 37,6% do total negociado na B3.

Reversão da Taxa Hídrica

Em decorrência da revogação da Lei que instituiu a Taxa de Controle, Acompanhamento e Fiscalização das Atividades de Exploração e do Aproveitamento de Recursos Hídricos (TCFRH), a Companhia reavaliou a provisão da referida taxa e, com base na opinião de seus assessores legais, concluiu que as condições para manter a provisão não estavam satisfeitas, revertendo o saldo em contrapartida do resultado do exercício, em Outros Custos e Despesas Operacionais, com efeito de R$ 129,4 milhões no 4T19 e de R$ 97,7 milhões no acumulado de 2019.

Copel Telecom – Impairment e baixas de ativos

A Administração da Companhia monitora continuamente o ambiente de negócio do segmento de telecomunicações com especial atenção à alguns fatores como o aumento de competitividade do setor, o alto grau de investimento necessário para preservação da carteira de clientes e o retorno esperado deste segmento. Considerando que alguns destes fatores influenciam diretamente nas expectativas de geração de caixa e retorno esperado, somado à decisão da Administração de avaliar a alienação do segmento telecomunicações, inclusive com a contratação recente de assessores para tal fim, a Companhia reavaliou os indicadores de recuperação e consequentemente suas estimativas referentes à capacidade do ativo

* Valores sujeitos a arredondamentos.

imobilizado deste segmento em continuar gerando benefício econômico futuro. Diante deste novo ambiente de negócio, a Administração concluiu ser necessária a constituição de perdas estimadas e o reconhecimento de perdas por desativação de equipamentos e serviços, especificamente para alguns grupos de ativos, observando novas informações e também a experiência da Companhia na gestão deste segmento. Em 31.12.2019, foram registrados R$ 6,4 milhões como perdas estimadas por redução ao valor recuperável de ativos - *impairment* e R$ 38,6 milhões referentes à baixas e remensuração dos valores decorrentes de desativação de ativos.

Copel Telecom - Estudos de Potencial Alienação

Os estudos sobre a potencial alienação da Copel Telecom, em elaboração pela Companhia e por seus assessores financeiros e legais, encontram-se em estágio avançado e, deverão, assim que concluídos, seguir os ritos de governança interna para avaliação do Conselho de Administração.

2. Desempenho Econômico-Financeiro

As análises a seguir referem-se ao quarto trimestre de 2019 e ao acumulado do ano, em comparação com o mesmo período de 2018.

2.1 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R$ 4.412,4 milhões no 4T19, crescimento de 20,2% em relação aos R$ 3.671,1 milhões registrados no 4T18. Esse resultado é reflexo, principalmente, do aumento de (i) 19,6% com "fornecimento de energia elétrica", em decorrência do crescimento de 5,0% no volume de energia vendida aos consumidores finais - destacando-se a elevação de 8,8% no consumo do mercado livre industrial da Copel GeT e Copel Com; (ii) 32,3% na linha de "disponibilidade da rede elétrica", efeito do crescimento de 4,5% no mercado fio, do reajuste tarifário da Copel Dis (com aumento de 11,63% na TUSD), da entrada em operação de empreendimentos de transmissão e do reajuste aplicado às RAPs a partir de julho de 2019, com efeito positivo médio de 1,55% (ante -5,5% aplicado em julho de 2018); e (iii) pelo resultado positivo de R$ 105,7 milhões referente ao valor justo na compra e venda de energia da Copel Comercialização, com efeito na linha de "outras receitas operacionais". Destacam-se ainda:

(i) Aumento de 8,2% na linha de "suprimento de energia elétrica", em função, principalmente, do faturamento dos contratos de CCEAR da UHE Baixo Iguaçu, UHE Colíder e Complexo Eólico Cutia e do despacho de 130 GWh da UTE Araucária no 4T19, enquanto que no 4T18 não houve despacho;

(ii) Crescimento de 19,8% na receita de "distribuição de gás canalizado", decorrente do aumento do volume de vendas da Compagas e do reajuste de 16,5% a partir de fevereiro de 2019;

* Valores sujeitos a arredondamentos.

(iii) Redução de 8,3% na "receita de telecomunicações" em virtude do cancelamento de clientes do varejo.

R$ mil

Demonstrativo da Receita	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
Fornecimento de energia elétrica	1.767.778	1.497.452	1.478.473	19,6	6.426.016	5.548.584	15,8
Suprimento de energia elétrica	786.634	760.200	727.210	8,2	2.865.866	2.765.916	3,6
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.147.080	1.036.578	867.253	32,3	4.138.771	3.469.060	19,3
Receita de construção	298.934	290.810	332.656	(10,1)	1.132.884	1.097.313	3,2
Valor justo do ativo indenizável da concessão	12.096	3.563	15.506	(22,0)	36.646	47.499	(22,8)
Receita de telecomunicações	87.878	90.570	95.868	(8,3)	373.437	366.179	2,0
Distribuição de gás canalizado	192.212	293.068	160.505	19,8	843.183	557.186	51,3
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(47.088)	151.908	(54.983)	(14,4)	18.631	893.688	(97,9)
Outras receitas operacionais	166.886	129.572	48.655	243,0	408.840	189.355	115,9
Receita Operacional Líquida	**4.412.410**	**4.253.721**	**3.671.143**	**20,2**	**16.244.274**	**14.934.780**	**8,8**

Em 2019 a receita operacional líquida aumentou 8,8%, reflexo, principalmente, (i) do aumento de 3,9% no volume de energia vendida aos consumidores finais – destacando-se a elevação de 10,9% do mercado livre industrial da Copel GeT e Copel Com – e do reajuste tarifário da Copel Dis, impactando positivamente a receita de "fornecimento de energia elétrica", que cresceu 15,8%; (ii) do crescimento de 3,3% no mercado fio, somado ao reajuste tarifário da Copel Dis (com acréscimo de 16,42% e 11,63% na TUSD a partir de 24 de junho de 2018 e 24 de junho de 2019, respectivamente) e da entrada em operação de empreendimentos de transmissão, que impactaram no crescimento de 19,3% na receita de "disponibilidade da rede elétrica"; (iii) do incremento de 51,3% na receita de "distribuição de gás canalizado", em virtude, principalmente, do resultado do trânsito em julgado da ação em que a Compagas discutia a exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/Pasep e Cofins, o qual proporcionou o registro de ganhos de R$ 105,2 milhões na receita operacional de 2019; e (iv) do resultado positivo de R$ 204,9 milhões referente ao valor justo na compra e venda de energia da Copel Comercialização (marcação à mercado), impactado a linha de "outras receitas operacionais".

Esse crescimento foi parcialmente compensado, em especial, pela redução de 97,9% na linha de "resultados de ativos e passivos financeiros setoriais", decorrente, sobretudo, da amortização dos valores considerados na receita de fornecimento posteriormente ao reajuste tarifário de junho de 2018 e pela menor variação dos saldos constituídos para o reajuste aplicado em junho de 2019.

Destaca-se ainda que a receita de suprimento apresentou um crescimento de 3,6% em 2019, decorrente do maior volume de energia suprida pela Companhia em função do início da operação das Usinas de Colíder, Baixo Iguaçu e Cutia, parcialmente compensado pela redução do volume de energia vendida no mercado de curto prazo.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

2.2 Custos e Despesas Operacionais

No 4T19, os custos e despesas operacionais aumentaram 21,5%, totalizando R$ 3.789,7 milhões, como consequência, principalmente, (i) do aumento de 26,5% no custo com "energia elétrica comprada para revenda", em virtude do maior PLD médio (R$ 272,82/MWh no 4T19 ante R$ 158,24/MWh no 4T18) e da piora do déficit hidrológico, com GSF de 70,5% no 4T19 contra 81,9% no 4T18; (ii) do maior montante registrado na linha de "provisões e reversões" (R$209,0 milhões no 4T19 ante R$ 35,2 milhões no 4T18), devido, sobretudo: (a) ao efeito da reversão, no 4T18, de R$ 92,7 milhões referente a um processo na esfera cível; (b) ao aumento de aproximadamente R$ 56,0 milhões em provisões trabalhistas referentes a complementação de provisão em algumas ações coletivas; e (c) ao aumento de R$ 15,3 milhões em provisões para *impairment* de ativos de geração de energia; e (iii) do crescimento de 82,1% na linha de "depreciação e amortização", decorrente do início da operação comercial em 2019 das usinas de Colíder, Cutia e Baixo Iguaçu e também da maior depreciação de ativos de telecomunicações.

R$ mil

Energia Elétrica Comprada para Revenda	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var. % (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var. % (4/5)
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	771.027	738.875	584.181	32,0	2.880.115	2.599.345	10,8
Itaipu Binacional	330.836	342.762	323.218	2,4	1.316.524	1.272.177	3,5
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	510.485	465.137	266.815	91,3	1.405.497	1.850.021	(24,0)
Micro e mini geradores e recompra de clientes	24.483	14.552	5.637	334,3	52.871	12.373	327,3
Proinfa	68.336	66.508	57.005	19,9	268.063	228.295	17,4
Contratos bilaterais	194.394	223.937	276.944	(29,8)	754.070	928.741	(18,8)
(-) PIS/Pasep e Cofins	(148.126)	(150.592)	(129.732)	14,2	(571.866)	(529.774)	7,9
TOTAL	**1.751.435**	**1.701.179**	**1.384.068**	**26,5**	**6.105.274**	**6.361.178**	**(4,0)**

O item "encargos da rede principal de distribuição e transmissão" aumentou 6,2%, principalmente devido ao aumento de tarifas e encargos de infraestrutura de transmissão disponibilizados para novos projetos de geração a partir de 2019, além do efeito da variação nos custos relacionados ao despacho usinas térmicas, com impacto nas taxas de serviços do sistema - ESS.

R$ mil

Encargos de uso da rede elétrica	4T19 (1)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
Encargos de uso do sistema	288.870	287.338	0,5	1.088.224	1.077.595	1,0
Encargos de transporte de Itaipu	54.123	51.627	4,8	220.275	203.318	8,3
Encargo de Energia de Reserva - EER	-	-	-	52.210	58.426	(10,6)
Encargos dos serviços do sistema - ESS	642	37.196	(98,3)	34.516	(26.025)	(232,6)
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso	(37.347)	(38.595)	(3,2)	(145.950)	(136.534)	6,9
TOTAL	**306.288**	**337.566**	**(9,3)**	**1.249.275**	**1.176.780**	**6,2**

Os custos com PMSO (excetuando perdas estimadas e a linha de provisões e reversões) reduziram 6,8% decorrente, sobretudo, do efeito da revogação da lei que instituiu a Taxa de Controle, Acompanhamento e

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Fiscalização das Atividades de Exploração e do Aproveitamento de Recursos Hídricos (TCFRH), resultando num efeito positivo de R$ 129,4 milhões na linha de "outros custos e despesas operacionais".

R$ mil

Custos Gerenciáveis	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var. % (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	459.587	288.511	381.534	20,5	1.325.382	1.357.785	(2,4)
Planos previdenciário e assistencial	60.737	59.349	63.894	(4,9)	238.326	243.750	(2,2)
Material	22.014	21.881	21.396	2,9	82.152	81.757	0,5
Serviços de terceiros	185.440	139.579	150.517	23,2	613.121	572.227	7,1
Outros custos e despesas operacionais	(39.967)	154.215	120.914	(133,1)	352.188	342.713	2,8
TOTAL	**687.811**	**663.535**	**738.255**	**(6,8)**	**2.611.169**	**2.598.232**	**0,5**

A rubrica "pessoal e administradores" aumentou 20,5%, decorrente (i) do registro de R$ 43,5 milhões de provisão para indenização por demissões voluntárias e aposentadoria (PDI) e (ii) do aumento de 125,1% de provisão para participação nos lucros e resultados (PLR) em função da melhora no resultado da Companhia. Neutralizando os efeitos das provisões para o PDI e da PLR, a linha "P" teria reduzido 6,9% na comparação com o mesmo período do ano anterior, como efeito da redução de 516 funcionários nos últimos 12 meses, parcialmente compensada pelo reajuste salarial de 2,92%, conforme acordo coletivo em outubro de 2019.

R$ mil

Custo com Pessoal	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var. % (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	459.587	288.511	381.534	20,5	1.325.382	1.357.785	(2,4)
(-) Participação nos lucros e/ou resultados	(71.825)	(27.567)	(31.914)	125,1	(155.544)	(91.526)	(2,2)
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	(43.517)	72	20.228	(315,1)	(43.517)	(69.289)	(2,2)
TOTAL	**344.245**	**261.016**	**369.848**	**(6,9)**	**1.126.321**	**1.196.970**	**(5,9)**

Destacam-se também:

(i) O crescimento de 23,2% com "serviços de terceiros", relacionados principalmente com a manutenção do sistema elétrico e o atendimento ao consumidor;

(ii) O registro de R$ 47,0 milhões na linha "matéria prima e insumos para produção de energia" em função do despacho da UTE Araucária no 4T19;

(iii) A redução de 9,3% na rubrica "encargos de uso na rede elétrica" reflexo, sobretudo, da não cobrança do Encargo de Energia de Reserva (EER) pela CCEE;

(iv) O aumento de 17,7% na linha "gás natural e insumos para operação de gás", efeito, principalmente, do maior volume de gás adquirido para atender ao crescimento do consumo e da variação cambial.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

Custos e Despesas Operacionais	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
Energia elétrica comprada para revenda	1.751.435	1.701.179	1.384.068	26,5	6.105.274	6.361.178	(4,0)
Encargos de uso da rede elétrica	306.288	318.744	337.566	(9,3)	1.249.275	1.176.780	6,2
Pessoal e administradores	459.587	288.511	381.534	20,5	1.325.382	1.357.785	(2,4)
Planos previdenciário e assistencial	60.737	59.349	63.894	(4,9)	238.326	243.750	(2,2)
Material	22.014	21.881	21.396	2,9	82.152	81.757	0,5
Matéria-prima e insumos para produção de energia	47.009	798	754	-	49.352	19.729	150,1
Gás natural e insumos para operação de gás	145.596	153.364	123.687	17,7	585.233	412.618	41,8
Serviços de terceiros	185.440	139.579	150.517	23,2	613.121	572.227	7,1
Depreciação e amortização	354.459	255.990	194.631	82,1	1.093.836	749.179	46,0
Provisões e reversões	209.016	(37.270)	35.201	493,78	374.814	306.697	22,2
Custo de construção	288.073	284.254	305.893	(5,83)	1.091.396	1.052.208	3,7
Outros custos e despesas operacionais	(39.967)	154.215	120.914	-	352.188	342.713	2,8
TOTAL	**3.789.687**	**3.340.594**	**3.120.055**	**21,5**	**13.160.349**	**12.676.621**	**3,8**

Em 2019, os custos e despesas operacionais totalizaram R$ 13.160,3 milhões, representando um aumento de 3,8%. Os principais motivos que explicam essa variação são (i) aumento de 46,0% na rubrica "depreciação e amortização" em função do início operacional das usinas de Colíder, Baixo Iguaçu e Cutia, além do maior volume na depreciação de ativos de telecomunicações; e (ii) crescimento de 41,8% na linha "gás natural e insumos para operação de gás" do maior volume de gás adquirido para atender ao crescimento de 18,0% no consumo e da variação cambial.

Esses efeitos foram parcialmente compensados pela (i) queda de 4,0% na linha "energia elétrica comprada para revenda", reflexo da estratégia de alocação de energia da Copel GeT, da melhora no déficit hidrológico no ano de 2019, com registro de GSF de 91,2% (ante 83,6% em 2018) e do menor PLD médio (R$ 227,10/MWh em 2019 ante R$ 287,62/MWh em 2018), resultando em menor custo com compra de energia no curto prazo; e (ii) redução de 2,4% na linha de pessoal e administradores decorrente, em especial, da redução de 516 empregados, parcialmente compensado pelo reajuste salarial de 3,97% em outubro de 2018 e de 2,92% em outubro de 2019.

2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial demonstra os ganhos e perdas nos investimentos realizados nos empreendimentos controlados em conjunto e nas coligadas da Copel e é apresentado na tabela abaixo.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

Empresa	4T19 (1)	3T19 (1)	4T18 (3)	Var. % (1/3)	2019 (4)	2018 (4)	Var. % (4/5)
Empreendimentos controlados em conjunto	**61.399**	**26.967**	**(87.154)**	**-**	**82.343**	**112.723**	**(27,0)**
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	489	1.497	(963)	-	(3.409)	(3.964)	(14,0)
Paraná Gás Exploração e Produção S.A.	-	-	-	-	-	(3)	-
Costa Oeste Transmissora de Energia S.A. [1]	-	-	-	-	-	3.041	-
Marumbi Transmissora de Energia S.A. [1]	-	-	-	-	-	6.971	-
Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A. [1]	-	-	-	-	-	1.161	-
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	1.477	692	(1.032)	-	4.800	5.034	(4,6)
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	3.650	1.751	(1.252)	-	11.316	9.238	22,5
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	19.982	5.094	478	4.080,3	48.634	50.411	(3,5)
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	10.326	2.189	287	3.497,9	18.312	35.321	(48,2)
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	6.863	1.808	(12.955)	-	16.375	(16.510)	-
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	8.076	10.200	(75.500)	-	(41.716)	(2.541)	1.541,7
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	10.536	3.736	3.783	178,5	28.031	24.564	14,1
Coligadas	**5.126**	**5.570**	**9.120**	**(43,8)**	**24.414**	**23.165**	**5,4**
Dona Francisca Energética S.A.	2.339	2.534	2.545	(8,1)	9.853	9.989	(1,4)
Foz do Chopim Energética Ltda.	2.073	3.065	6.599	(68,6)	13.924	13.214	5,4
Dominó Holdings Ltda.	(201)	(31)	(17)	1.082,4	(280)	(15)	1.766,7
Outras [2]	915	2	(7)	-	917	(23)	-
TOTAL	66.525	32.537	(78.034)	-	106.757	135.888	(21,4)

[1] Em 30 de agosto de 2018, a Copel GeT celebrou Contrato de Permuta de Ações com a Eletrosul nos empreendimentos controlados em conjunto Costa Oeste , Marumbi e Transmissora Sul Brasileira de Energia. Com esse contrato, a Copel GeT passou a deter 100% de participação nos empreendimentos Costa Oeste e Marumbi, enquanto a Eletrosul passou a deter 100% de participação na Transmissora Sul Brasileira.

[2] Inclui Carbocampel S.A., Copel Amec S/C Ltda, Escoelectric Ltda e Dois Saltos Ltda.

2.4 EBITDA

No 4T19, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R$ 1.043,7 milhões, 56,3% maior que os R$ 667,7 milhões registrados no 4T18. Esse resultado é explicado, basicamente, (i) pelo crescimento de de 32,3% da receita de "disponibilidade da rede elétrica", decorrente do crescimento de 4,5% no mercado fio, do reajuste tarifário da Copel Dis (com acréscimo de 11,63% na TUSD a partir de 24 de junho de 2019) e da entrada em operação de empreendimentos de transmissão; (ii) da elevação de 8,8% no volume de energia vendida no mercado livre industrial da Copel GeT e Copel Com, que impactaram positivamente a receita de "fornecimento de energia elétrica"; e (iii) do faturamento dos contratos de CCEAR de Baixo Iguaçu, Colíder e Cutia, gerando aumento na receita de "suprimento de energia elétrica".

Destaca-se ainda o resultado positivo de R$ 66,5 milhões de equivalência patrimonial, ante efeito negativo de R$ 78,0 milhões no 4T18; e a manutenção dos custos gerenciáveis, que permaneceram praticamente estáveis em termos nominais em relação ao mesmo período do ano passado.

Esse crescimento foi parcialmente compensado (i) pelo aumento de 26,5% com "energia elétrica comprada para revenda", face ao pior cenário hidrológico no 4T19 em relação ao 4T18 e ao maior PLD médio no período; e (ii) do aumento das provisões em litígios trabalhistas.

Alguns eventos não recorrentes também afetaram o desempenho operacional, destacando-se (i) o resultado positivo de R$ 105,7 milhões referente ao valor justo na compra e venda de energia da Copel Comercialização,

* Valores sujeitos a arredondamentos.

(ii) a reversão dos custos com taxa hídrica na Copel GeT no valor de R$ 129,4 milhões; (iii) o *impairment* no valor de R$ 52,9 milhões e (iv) a provisão para PDI no valor de R$ 43,5 milhões.

Excluindo os itens considerados não recorrentes apresentados na tabela abaixo, o resultado seria um EBITDA ajustado de R$ 1.001,2 milhões, 56,0% superior ao registrado no 4T18. Ainda, excluindo os efeitos do resultado da equivalência patrimonial, o EBITDA ajustado do 4T19 seria de R$ 929,0 milhões, montante 29,1% acima dos R$ 719,7 milhões do 4T18.

R$ milhões

EBITDA Ajustado	4T19 (1)	4T18 (2)	Var.% (1/2)	2019 (3)	2018 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	**1.043,7**	**667,7**	**56,3**	**4.284,5**	**3.143,2**	**36,3**
(-)/+ Impairment (reversão) de ativos de geração e telecomunicações	50,1	34,6	44,8	(33,2)	(18,9)	75,7
(-)/+Impairment em controlada em conjunto de transmissão	5,7	-	-	65,7	-	-
(-)/+Valor justo na compra e venda de energia - Copel Energia	(105,7)	-	-	(204,9)	-	-
(-)/+Baixa ativos Telecom[1]	38,6	36,1	6,9	124,0	36,1	-
(-)/+ Provisão para PDI	43,5	(20,2)	-	43,5	69,3	(37,2)
(-)/+ Provisões (reversão) para litígios	59,0	(87,1)	-	59,0	3,7	-
(-)/+ Crédito Tributário	(4,3)	-	-	(105,2)	(25,1)	-
(-) Ressarcimento Fornecedores Brisa	-	-	-	-	(72,1)	-
(-) Provisão (reversão) Taxa Hídrica	(129,4)	10,6	-	(97,7)	44,3	-
EBITDA Ajustado	**1.001,2**	**641,7**	**56,0**	**4.135,7**	**3.180,5**	**30,0**
(-)/+ Equivalência Patrimonial[2]	(72,2)	78,0	-	(172,5)	(135,9)	26,9
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	**929,0**	**719,7**	**29,1**	**3.963,3**	**3.044,6**	**30,2**

Já no acumulado em 2019, o EBITDA cresceu 36,3% em relação ao ano anterior, enquanto que, desconsiderando os efeitos não recorrentes, o EBITDA ajustado aumentou 30,0% e, por fim, eliminando o efeito da equivalência patrimonial, o EBITDA seria 30,2% maior que o registrado em 2018.

2.5 Resultado Financeiro

No 4T19, o resultado financeiro foi negativo em R$ 128,2 milhões, ante R$ 137,6 milhões negativos no 4T18. As receitas financeiras totalizaram R$ 200,2 milhões, aumento de 18,5%, ante os R$ 169,0 milhões registrados no 4T18, em função, principalmente, da maior inflação no período (IGP-DI de 3,14% acumulados no 4T19 ante -1,33% acumulados no 4T18), impactando na variação monetária sobre a CRC.

As despesas financeiras totalizaram R$ 328,3 milhões, saldo 7,1% superior ao registrado no 4T18, como consequência, da variação do Pis/Cofins decorrente do recebimento maior de JCP das subsidiárias e da controlada Compagás e, maior variação com a atualização aos encargos de outorga de concessão pela Utilização do Bem Público (UBP), incorridos a partir da assinatura do contrato de concessão do empreendimento até a data final da concessão.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
Receitas Financeiras	**200.159**	**162.131**	**168.972**	**18,5**	**750.241**	**813.915**	**(7,8)**
Renda e variação monetária sobre repasse CRC	60.130	27.737	24.962	140,9	192.724	214.627	(10,2)
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	29.970	29.303	27.666	8,3	126.510	98.841	28,0
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	55.970	56.066	64.755	(13,6)	225.956	226.050	(0,0)
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	279	179	401	(30,4)	1.462	1.047	39,6
Remuneração de ativos e passivos setoriais	9.387	8.702	15.637	(40,0)	47.378	43.966	7,8
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	4.332	4.999	19.850	(78,2)	26.332	24.658	6,8
Reconhecimento de crédito tributário	31.912	6.522	-	-	38.434	55.096	(30,2)
Outras receitas financeiras	8.179	28.623	15.701	(47,9)	91.445	149.630	(38,9)
Despesas Financeiras	**(328.342)**	**(296.478)**	**(306.558)**	**7,1**	**(1.238.727)**	**(1.251.965)**	**(1,1)**
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(205.184)	(226.726)	(224.118)	(8,4)	(906.952)	(871.397)	4,1
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(32.263)	(13.481)	(10.468)	208,2	(100.455)	(94.319)	6,5
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(5.534)	(14.682)	(3.097)	78,7	(29.547)	(50.203)	(41,1)
Remuneração de ativos e passivos setoriais	(1.252)	(1.533)	(1.461)	(14,3)	(5.753)	(23.747)	(75,8)
Juros sobre P&D e PEE	(5.567)	(6.386)	(6.890)	(19,2)	(24.570)	(25.407)	(3,3)
Variação monetária sobre repasse CRC	-	(8.495)	(25.830)	-	(8.495)	(25.830)	(67,1)
Outras despesas financeiras	(6.993)	(25.175)	(21.058)	(66,8)	(91.406)	(147.426)	(38,0)
Resultado Financeiro	**(128.183)**	**(134.347)**	**(137.586)**	**(6,8)**	**(488.486)**	**(438.050)**	**11,5**

2.6 Lucro Líquido Consolidado

No 4T19, a Copel registrou lucro líquido de R$ 596,5 milhões, montante 97,5% superior aos R$ 301,9 milhões apresentados no mesmo período de 2018.

No acumulado de 2019, o lucro líquido foi de R$ 2.062,9 milhões, 42,9% superior aos R$ 1.444,0 milhões registrado em 2018.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE

R$ mil

Demonstração do Resultado	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**4.412.410**	**4.253.721**	**3.671.143**	**20,2**	**16.244.274**	**14.934.780**	**8,8**
Fornecimento de energia elétrica	1.767.778	1.497.452	1.478.473	19,6	6.426.016	5.548.584	15,8
Suprimento de energia elétrica	786.634	760.200	727.210	8,2	2.865.866	2.765.916	3,6
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.147.080	1.036.578	867.253	32,3	4.138.771	3.469.060	19,3
Receita de construção	298.934	290.810	332.656	(10,1)	1.132.884	1.097.313	3,2
Valor justo do ativo indenizável da concessão	12.096	3.563	15.506	(22,0)	36.646	47.499	(22,8)
Receita de Telecomunicações	87.878	90.570	95.868	(8,3)	373.437	366.179	2,0
Distribuição de gás canalizado	192.212	293.068	160.505	19,8	843.183	557.186	51,3
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(47.088)	151.908	(54.983)	- 14,4	18.631	893.688	(97,9)
Outras receitas operacionais	166.886	129.572	48.655	243,0	408.840	189.355	115,9
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(3.789.687)**	**(3.340.594)**	**(3.120.055)**	**21,5**	**(13.160.349)**	**(12.676.621)**	**3,8**
Energia elétrica comprada para revenda	(1.751.435)	(1.701.179)	(1.384.068)	26,5	(6.105.274)	(6.361.178)	(4,0)
Encargos de uso da rede elétrica	(306.288)	(318.744)	(337.566)	(9,3)	(1.249.275)	(1.176.780)	6,2
Pessoal e administradores	(459.587)	(288.511)	(381.534)	20,5	(1.325.382)	(1.357.785)	(2,4)
Planos previdenciário e assistencial	(60.737)	(59.349)	(63.894)	(4,9)	(238.326)	(243.750)	(2,2)
Material	(22.014)	(21.881)	(21.396)	2,9	(82.152)	(81.757)	0,5
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(47.009)	(798)	(754)	-	(49.352)	(19.729)	150,1
Gás natural e insumos para operação de gás	(145.596)	(153.364)	(123.687)	17,7	(585.233)	(412.618)	41,8
Serviços de terceiros	(185.440)	(139.579)	(150.517)	23,2	(613.121)	(572.227)	7,1
Depreciação e amortização	(354.459)	(255.990)	(194.631)	82,1	(1.093.836)	(749.179)	46,0
Provisões e reversões	(209.016)	37.270	(35.201)	493,8	(374.814)	(306.697)	22,2
Custo de construção	(288.073)	(284.254)	(305.893)	(5,8)	(1.091.396)	(1.052.208)	3,7
Outros custos e despesas operacionais	39.967	(154.215)	(120.914)	-	(352.188)	(342.713)	2,8
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	**66.525**	**32.537**	**(78.034)**	**-**	**106.757**	**135.888**	**(21,4)**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	**689.248**	**945.664**	**473.054**	**45,7**	**3.190.682**	**2.394.047**	**33,3**
RESULTADO FINANCEIRO	**(128.183)**	**(134.347)**	**(137.586)**	(6,8)	**(488.486)**	**(438.050)**	11,5
Receitas financeiras	200.159	162.131	168.972	18,5	750.241	813.915	(7,8)
Despesas financeiras	(328.342)	(296.478)	(306.558)	7,1	(1.238.727)	(1.251.965)	(1,1)
LUCRO OPERACIONAL	**561.065**	**811.317**	**335.468**	**67,2**	**2.702.196**	**1.955.997**	**38,1**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**35.391**	**(197.806)**	**(33.532)**	**-**	**(639.326)**	**(511.993)**	**24,9**
Imposto de Renda e Contribuição Social	37.986	(21.442)	63.187	(39,9)	(433.555)	(580.065)	(25,3)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(2.595)	(176.364)	(96.719)	(97,3)	(205.771)	68.072	-
LUCRO LÍQUIDO	**596.456**	**613.511**	**301.936**	**97,5**	**2.062.870**	**1.444.004**	**42,9**
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	570.964	571.663	283.907	101,1	1.989.946	1.407.063	41,4
Atribuído aos acionistas não controladores	25.491	41.848	18.029	41,4	72.923	36.941	97,4
LAJIDA	**1.043.707**	**1.201.654**	**667.685**	**56,3**	**4.284.518**	**3.143.226**	**36,3**

* Valores sujeitos a arredondamentos.

3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial

A seguir descrevemos as principais contas e variações observadas no Balanço Patrimonial em relação a dezembro de 2018. Informações adicionais podem ser obtidas nas Notas Explicativas de nosso ITR.

3.1 Principais Contas

Caixa, Equivalentes de Caixa e Títulos e Valores Mobiliários

Em 31 de dezembro de 2019, as disponibilidades das subsidiárias integrais e controladas da Copel (caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) totalizaram R$ 3.223,8 milhões, montante 40,6% superior aos R$ 2.292,7 milhões registrados em dezembro de 2018. Tais recursos estavam aplicados, majoritariamente, em Certificados de Depósitos Bancários (CDBs) e operações compromissadas. Essas aplicações são remuneradas entre 73% e 100,8% da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

Repasse CRC ao Estado do Paraná

Por meio do quarto termo aditivo, assinado em 21 de janeiro de 2005, foi renegociado, com o Estado do Paraná, o saldo em 31 de dezembro de 2004 da Conta de Resultados a Compensar - CRC, no montante de R$ 1.197,4 milhões, em 244 prestações recalculadas pelo sistema Price de amortização, atualizado pela variação do IGP-DI, e juros de 6,65% a.a., os quais são recebidos mensalmente, com vencimento da primeira parcela em 30 de janeiro de 2005 e as demais com vencimentos subsequentes e consecutivos. A Administração da Companhia e o Estado do Paraná formalizaram em 31 de outubro de 2017 o quinto termo aditivo desse contrato. O Estado do Paraná vem cumprido rigorosamente os pagamentos nas condições contratadas, restando 64 parcelas mensais. O saldo da CRC, em 31 de dezembro de 2019, é de R$ 1.350,7 milhões.

Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

A partir de 31 de dezembro de 2014, a Copel Distribuição passou a reconhecer os ativos e/ou passivos financeiros setoriais em suas demonstrações contábeis em decorrência da alteração no contrato de concessão, que garante que os valores residuais de itens da Parcela A e outros componentes financeiros não recuperados ou devolvidos via tarifa serão incorporados, ou descontados, no cálculo da indenização de ativos não amortizados ao término da concessão. Em 31 de dezembro de 2019, a Companhia possuía um ativo líquido de R$ 371,7 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE nº 9).

Contas a Receber Vinculadas à Concessão

Essa conta refere-se a créditos a receber relacionados aos contratos de concessão da atividade de geração, transmissão, distribuição de energia elétrica e distribuição de gás natural. Os montantes são relativos (i) à bonificação de outorga paga em virtude do leilão envolvendo a Usina Governador Parigot de Souza - UHE GPS, arrematada pela Copel GeT em 25 de novembro de 2015 (R$ 648 milhões); (ii) aos investimentos em

* Valores sujeitos a arredondamentos.

infraestrutura e remuneração financeira que não foram ou não serão recuperados por meio da tarifa até o vencimento da concessão (R$ 836,8 milhões); (iii) aos valores a receber dos ativos de transmissão de energia elétrica da Rede Básica do Sistema Existente - RBSE e das instalações de conexão e Demais Instalações de Transmissão - RPC, em decorrência do reconhecimento dos efeitos da Portaria MME n° 120 e da homologação, por parte da Aneel, do resultado da fiscalização do laudo de avaliação desses ativos (R$ 739,3 milhões); (iv) ao contrato de concessão de distribuição de gás – Compagas (R$ 324,4 milhões); e (v) ao contrato de concessão de geração de energia elétrica em decorrência do vencimento das concessões da UHE GPS e UHE Mourão I (R$ 69,2 milhões). Em 31 de dezembro de 2019, o saldo da conta totalizou R$ 2.617,6 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE n° 10).

Ativos de Contrato

Com a entrada em vigor, em 1º de janeiro de 2018, do CPC 47/IFRS 15, que trouxe o conceito "ativos de contrato", que representam os direitos ao recebimento condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho de operar e manter a infraestrutura e não mais somente pela passagem do tempo (conceito de "ativo financeiro"), a Companhia alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos de concessão de distribuição de energia elétrica, de distribuição de gás canalizado e de transmissão de energia elétrica, passando a classificar como ativo de contrato as obras de distribuição de energia elétrica e gás canalizado durante o período de construção (reclassificação de intangível em curso para ativos de contrato) e alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos RBSE homologados para recebimento após o primeiro ciclo de RAP que iniciou em julho de 2017. Em 31 de dezembro de 2019, o saldo da conta totalizou R$ 4.051,4 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE n° 11).

Investimento, Imobilizado e Intangível

O saldo na conta "investimentos" cresceu 6,5% em 2019, reflexo, principalmente, dos aportes registrados no período. A conta "imobilizado" reduziu 2,3%, principalmente, em função das baixas relativas ao ativo imobilizado da Copel Telecom. Já a conta "intangível" apresentou aumento de 5,0% devido aos investimentos em novos ativos realizados no período.

Direito de uso de ativos

Com a adoção do CPC 06 (R2)/IFRS 16 a companhia reconheceu Ativo de direito de uso. O pronunciamento substitui o CPC 06 (R1) / IAS 17 - Arrendamentos, bem como interpretações relacionadas (ICPC 03 / IFRIC 4, SIC 15 e SIC 27). A adoção da nova norma elimina a contabilização de arrendamento operacional para o arrendatário, apresentando um único modelo de arrendamento que consiste em reconhecer inicialmente todos os arrendamentos no ativo e passivo a valor presente e reconhecer a amortização do ativo de direito de uso e os juros do arrendamento separadamente no resultado. Em 31 de dezembro de 2019, o saldo da conta totalizou R$ 92,8 milhões. Mais detalhes em nossa ITR (NE n° 28).

* Valores sujeitos a arredondamentos.

3.2 Balanço Patrimonial – Ativo

R$ mil

Ativo	dez-19 (1)	set-19 (2)	dez-18 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	**7.909.196**	**6.748.404**	**6.677.846**	**17,2**	**18,4**
Caixa e equivalentes de caixa	2.941.727	2.026.390	1.948.409	45,2	51,0
Títulos e Valores Mobiliários	3.112	1.403	124.862	121,8	(97,5)
Cauções e depósitos vinculados	147	125	203	17,6	(27,6)
Clientes	3.120.168	3.037.616	2.944.091	2,7	6,0
Dividendos a receber	70.092	41.786	76.672	67,7	(8,6)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	219.236	206.962	190.876	5,9	14,9
Ativos Financeiros Setoriais	355.570	459.824	421.184	(22,7)	(15,6)
Contas a receber vinculadas à concessão	58.842	57.802	53.177	1,8	10,7
Ativos de contrato	107.443	103.836	85.019	3,5	26,4
Outros créditos	426.865	331.317	363.250	28,8	17,5
Estoques	130.442	119.066	116.285	9,6	12,2
Imposto de Renda e Contribuição Social	236.929	190.394	152.157	24,4	55,7
Outros tributos correntes a recuperar	205.060	131.014	160.842	56,5	27,5
Despesas antecipadas	33.563	40.635	40.819	(17,4)	(17,8)
Partes Relacionadas	-	234	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	**30.403.354**	**29.976.790**	**29.252.254**	**1,4**	**3,9**
Realizável a Longo Prazo	**10.862.630**	**10.430.555**	**10.014.260**	**4,1**	**8,5**
Títulos e Valores Mobiliários	278.969	260.393	219.434	7,1	27,1
Outros investimentos temporários	27.734	23.759	19.511	16,7	42,1
Cauções e depósitos vinculados	98.433	100.229	89.555	(1,8)	9,9
Clientes	62.399	67.026	162.915	(6,9)	(61,7)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	1.131.449	1.153.240	1.254.166	(1,9)	(9,8)
Depósitos judiciais	504.190	509.212	528.290	(1,0)	(4,6)
Ativos Financeiros Setoriais	118.419	242.299	257.635	(51,1)	(54,0)
Contas a receber vinculadas à concessão	2.558.796	2.521.121	2.497.514	1,5	2,5
Ativos de contrato	3.943.941	3.791.460	3.348.211	4,0	17,8
Outros créditos	661.759	316.861	228.894	108,8	189,1
Imposto de renda e contribuição social	142.532	179.136	166.384	(20,4)	(14,3)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.011.866	920.051	1.007.061	10,0	0,5
Outros tributos correntes a recuperar	322.011	345.614	231.400	(6,8)	39,2
Despesas antecipadas	132	154	3.290	(14,3)	(96,0)
Investimentos	**2.523.179**	**2.424.466**	**2.368.234**	**4,1**	**6,5**
Imobilizado	**10.592.103**	**10.765.376**	**10.840.663**	**(1,6)**	**(2,3)**
Intangível	**6.332.611**	**6.254.599**	**6.029.097**	**1,2**	**5,0**
Direito de uso de ativos	**92.831**	**101.794**	**-**	**(8,8)**	**-**
TOTAL	**38.312.550**	**36.725.194**	**35.930.100**	**4,3**	**6,6**

* Valores sujeitos a arredondamentos.

3.3 Endividamento

Dívida Bruta

O total da dívida consolidada da Copel somava R$ 11.572,1 milhões em 31 de dezembro de 2019, mesmo patamar do montante registrado em 31 de dezembro de 2018, de R$ 11.565,4 milhões.

Em 31 de dezembro de 2019, o endividamento bruto da Companhia representava 65,8% do patrimônio líquido consolidado, de R$ 17.598,2 milhões, equivalente a R$ 65,02 por ação (Valor Patrimonial por Ação – VPA). A composição dos saldos de empréstimos, financiamentos e debêntures está demonstrada na tabela a seguir:

R$ mil

		Total	Composição %
Moeda Nacional	Eletrobras - COPEL	10.916	0,1
	FINEP	4.807	0,0
	BNDES	2.231.412	19,3
	Banco do Brasil S/A e outros	786.268	6,8
	Debêntures e Notas Promissórias	8.429.710	72,8
	Total	**11.463.113**	**99,1**
Moeda Estrangeira	Tesouro Nacional	108.982	0,9
	Total	**108.982**	**0,9**
TOTAL		11.572.095	100,0

A seguir demonstramos o vencimento das parcelas dos empréstimos, financiamentos e debêntures:

R$ mil

	Curto Prazo	Longo Prazo						Total
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	A partir de 2026	
Moeda Nacional	1.418.657	2.534.387	2.689.874	1.467.801	819.251	656.548	1.876.595	11.463.113
Moeda Estrangeira	1.166	-	-	-	107.816		-	108.982
TOTAL	1.419.823	2.534.387	2.689.874	1.467.801	927.067	656.548	1.876.595	11.572.095

Avais e Garantias

Até 31 de dezembro de 2019, a Companhia concedeu R$ 1.114,9 milhões em avais e garantias, conforme tabela a seguir.

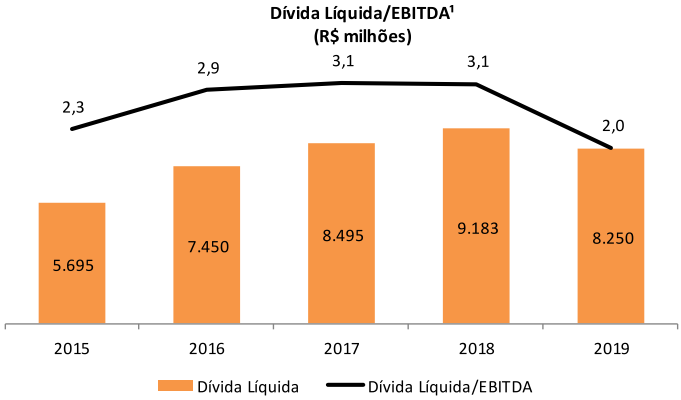
R$ mil

Avais e Garantias[1]	dez-19 (1)	set-19 (2)	dez-18 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	5.956	5.956	35.843	-	(83,4)
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	-	-	58.797	-	(100,0)
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	44.100	-	381.776	-	(88,4)
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	265.313	245.629	191.133	8,0	38,8
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	691.395	655.252	353.205	5,5	95,7
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	169.966	-	(100,0)
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	108.153	106.594	257.101	1,5	(57,9)
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	-	-	131.014	-	(100,0)
TOTAL	1.114.917	1.013.431	1.578.835	(35,8)	(35,8)

[1] Proporcional à participação da Copel nos empreendimentos.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

A dívida líquida consolidada da Copel (empréstimos, financiamentos e debêntures, menos disponibilidades) e a relação Dívida Líquida/EBITDA são demonstradas no gráfico a seguir:



¹ EBITDA 12 meses

Dívida por Subsidiária

A tabela a seguir apresenta a dívida bruta e a dívida líquida das subsidiárias:

R$ mil

	GeT	DIS	Telecom	Holding	Outras	Total
Dívida Total	4.992.986	2.537.419	651.987	1.898.424	1.491.277	11.572.093
Disponibilidade	617.972	1.472.605	426.548	53.128	751.988	3.322.241
Dívida Líquida	**4.375.014**	**1.064.814**	**225.439**	**1.845.296**	**739.289**	**8.249.852**
Custo médio ponderado	5,86%	5,63%	9,75%	5,16%	7,21%	6,02%
Duration (anos)	3,2	3,1	1,8	0,8	4,6	3,2

Contas a pagar vinculadas à concessão

Utilização do Bem Público

Refere-se aos encargos de outorga de concessão pela Utilização do Bem Público (UBP) incorridos a partir da assinatura do contrato de concessão do empreendimento até a data final da concessão.

R$ mil

Mauá	Colíder	Baixo Iguaçu	Elejor	Total
16.890	24.353	7.588	563.756	**612.587**

Provisões para Litígios

A Companhia responde por diversos processos judiciais perante diferentes tribunais e instâncias. A Administração da Copel, fundamentada na opinião de seus assessores legais, mantém provisão para litígios

* Valores sujeitos a arredondamentos.

sobre as causas cuja probabilidade de perda é considerada provável. Os saldos das provisões para litígios são os seguintes:

R$ mil

Perdas Prováveis - Consolidado	dez-19 (1)	set-19 (2)	dez-18 (3)	Var % (1/2)	Var % (1/3)
Fiscais	**175.790**	**181.931**	**157.097**	**(3,4)**	**11,9**
Trabalhistas	**673.062**	**623.579**	**612.782**	**7,9**	**9,8**
Benefícios a Empregados	**86.297**	**80.943**	**85.199**	**6,6**	**1,3**
Cíveis	**591.756**	**584.417**	**736.222**	**1,3**	**(19,6)**
Cíveis e direito administrativo	336.962	343.036	492.934	(1,8)	(31,6)
Servidões de passagem	127.010	125.068	118.147	1,6	7,5
Desapropriações e patrimoniais	118.757	107.895	116.401	10,1	2,0
Consumidores	4.956	5.207	5.209	(4,8)	(4,9)
Ambientais	4.071	3.211	3.531	26,8	15,3
Regulatórias	**79.808**	**79.808**	**73.473**	**0,0**	**8,6**
TOTAL	**1.606.713**	**1.550.678**	**1.664.773**	**3,6**	**(3,5)**

As causas classificadas como perdas possíveis (aquelas que não são provisionadas no balanço), estimadas pela Companhia e suas controladas, totalizaram R$ 3.456,9 milhões ao final de dezembro de 2019, montante 13,2% maior que o registrado em dezembro de 2018 (R$ 3.052,7 milhões). As perdas estão compostas por ações das seguintes naturezas: cíveis (R$ 1.257,0 milhões); regulatórias (R$ 1.141,4 milhões); fiscais (R$ 617,2 milhões); trabalhistas (R$ 419,9 milhões); e benefícios a empregados (R$ 16,9 milhões).

* Valores sujeitos a arredondamentos.

3.4 Balanço Patrimonial – Passivo

R$ mil

Passivo	dez-19 (1)	set-19 (2)	dez-18 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	**5.345.621**	**4.868.679**	**6.695.114**	**9,8**	**(20,2)**
Obrigações sociais e trabalhistas	337.044	301.175	284.179	11,9	18,6
Fornecedores	1.685.280	1.664.925	1.419.243	1,2	18,7
Imposto de renda e contribuição social	60.132	133.209	197.949	(54,9)	(69,6)
Outras obrigações fiscais	501.068	362.715	451.433	38,1	11,0
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.419.822	1.661.706	3.297.928	(14,6)	(56,9)
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	616.356	10.051	375.675	6.032,3	64,1
Benefícios pós-emprego	66.004	60.808	58.478	8,5	12,9
Encargos do consumidor a recolher	28.508	89.790	79.872	(68,3)	(64,3)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	375.395	325.710	270.429	15,3	38,8
Contas a pagar vinculadas à concessão	73.032	70.990	67.858	2,9	7,6
Passivo de arrendamento	33.573	33.245	-	1,0	-
Outras contas a pagar	149.407	154.355	192.070	(3,2)	(22,2)
Provisões para litígios	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	**15.368.717**	**14.062.882**	**12.898.772**	**9,3**	**19,1**
Fornecedores	187.913	98.814	49.956	90,2	276,2
Imposto de renda e contribuição social diferidos	293.666	262.698	157.420	11,8	86,5
Outras Obrigações fiscais	662.114	803.385	796.732	(17,6)	(16,9)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	10.152.271	9.276.462	8.267.510	9,4	22,8
Benefícios pós-emprego	1.128.932	937.537	910.285	20,4	24,0
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	282.776	321.832	322.306	(12,1)	(12,3)
Contas a pagar vinculadas à concessão	539.555	527.517	516.305	2,3	4,5
Passivos financeiros setoriais líquidos	102.284	101.032	96.531	1,2	6,0
Passivo de arrendamento	63.031	71.642	-	(12,0)	-
Outras contas a pagar	349.462	117.557	116.954	197,3	198,8
Provisões para litígios	1.606.713	1.544.406	1.664.773	4,0	(3,5)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**17.598.212**	**17.793.633**	**16.336.214**	**(1,1)**	**7,7**
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	17.252.414	17.451.907	16.032.925	(1,1)	7,6
Capital social	10.800.000	10.800.000	7.910.000	-	36,5
Ajustes de avaliação patrimonial	591.927	736.469	785.610	(19,6)	(24,7)
Reserva legal	1.014.248	914.751	914.751	10,9	10,9
Reserva de retenção de lucros	4.846.239	3.532.564	6.422.564	37,2	(24,5)
Lucros acumulados	-	1.468.123	-	-	-
Atribuível aos acionistas não controladores	345.798	341.726	303.289	1,2	14,0
TOTAL DO PASSIVO	**38.312.550**	**36.725.194**	**35.930.100**	**4,3**	**6,6**

* Valores sujeitos a arredondamentos.

4. Desempenho das Principais Empresas

4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)

A Copel GeT apresentou EBITDA de R$ 673,6 milhões no 4T19, aumento de 56,1% em relação aos R$ 431,5 milhões do 4T18. Esse desempenho reflete, sobretudo, (i) o resultado positivo na linha de equivalência patrimonial no período (R$ 63,9 milhões no 4T19 ante um valor negativo de R$ 79,6 milhões no 4T18); (ii) o aumento de 27,2% na receita de "suprimento de energia elétrica", em virtude, principalmente, do faturamento dos contratos de CCEAR de Baixo Iguaçu, Colíder e Cutia, além do despacho da UTE Araucária, cujo montante de energia produzida pela termelétrica totalizou 130 GWh no 4T19; (iii) a variação positiva de 73,7% na linha de "disponibilidade da rede elétrica" (TUST), influenciado pela entrada em operação de novos ativos de transmissão (parcialmente o Lote E) e pelo reajuste aplicado às RAPs a partir de 1º de julho de 2019, com efeito positivo médio de 1,55% (ante -5,5% aplicado em julho de 2018); e (iv) a reversão de R$ 129,4 milhões da taxa hídrica, registrada na linha de "outros custos e despesas operacionais".

Esse crescimento foi parcialmente compensado (i) pela provisão R$ 79,8 milhões no 4T19 na linha de "provisões e reversões" (ante uma reversão de R$ 57,2 milhões no 4T18), devido, principalmente, ao aumento de provisões trabalhistas e cíveis, e pelo crescimento de R$ 15,3 milhões em provisões para impairment de ativos de geração de energia; (ii) pelo aumento de 85,7% no custo com "energia elétrica comprada para revenda", efeito, basicamente, da piora no cenário hidrológico, com GSF médio de 70,5% no 4T19 (ante 81,9% no 4T18) e maior PLD médio (R$ 272,82/MWh no 4T19 ante R$ 158,24/MWh no 4T18); (iii) pelo aumento de 26,3% na linha de "pessoal e administradores", decorrente do efeito da provisão referente ao PDI no 4T19 no valor de R$ 11,2 milhões ante uma reversão de R$ 9,0 milhões no 4T18; e (iv) pelo crescimento nos custos com matéria-prima e insumos para produção de energia, decorrente do despacho da UTE Araucária no 4T19.

R$ mil

Custos Gerenciáveis	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (2)	Var. % (1/2)	2019 (3)	2018 (4)	Var. % (3/4)
Pessoal e administradores	122.026	79.113	96.625	26,3	354.332	360.043	(1,6)
Planos previdenciário e assistencial	16.197	15.754	16.336	(0,9)	62.811	62.097	1,1
Material	3.629	3.698	4.303	(15,7)	14.322	16.344	(12,4)
Serviços de terceiros	42.842	28.966	39.881	7,4	148.062	150.177	(1,4)
Outros custos e despesas operacionais [1]	(87.939)	67.296	61.566	(242,8)	97.471	140.611	-
TOTAL	**96.755**	**194.827**	**218.711**	**(55,8)**	**676.998**	**729.272**	**(7,2)**

[1] No saldo de 2018 está contida a receita de R$ 72,1 milhões referente a ressarcimento junto à fornecedores de bens dos parques eólicos do Complexo Brisa e o saldo de 2019 contempla R$ 129,4 milhões de reversão da taxa hídrica (TCFRH).

Ainda, os custos gerenciáveis, excetuando perdas estimadas, provisões e reversões apresentaram queda de 55,8%, devido, sobretudo, ao efeito da revogação da lei que instituiu a Taxa de Controle, Acompanhamento e Fiscalização das Atividades de Exploração e do Aproveitamento de Recursos Hídricos (TCFRH), resultando num efeito positivo de R$ 129,4 milhões na linha de "outros custos e despesas operacionais".

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

Custo com Pessoal	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var. % (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	122.026	79.113	96.625	26,3	354.332	360.043	(1,6)
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	(11.173)	-	9.047	-	(10.845)	(19.812)	1,1
TOTAL	**110.853**	**79.113**	**105.672**	**4,9**	**343.487**	**340.231**	**1,0**

Excetuando os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado da Copel GeT apresentou crescimento de 66,7% em relação ao 4T18. Excluindo os efeitos do resultado da equivalência patrimonial, o EBITDA ajustado do 4T19 seria de R$ 547,1 milhões, montante 21,7% acima dos R$ 449,6 milhões do 4T18.

R$ milhões

EBITDA Ajustado	4T19 (1)	4T18 (2)	Var.% (1/2)	2019 (3)	2018 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	**673,6**	**431,5**	**56,1**	**2.606,3**	**1.994,2**	**30,7**
(-)/+ Impairment de ativos de geração	43,6	29,6	56,1	(120,7)	(23,9)	405,0
(-)/+Impairment em controlada em conjunto de transmissão	5,7	-	-	65,7	-	-
(-)/+ Provisão para PDI	11,2	(9,0)	(224,4)	10,8	19,9	(45,7)
(-)/+ Provisão para litígios	12,0	(92,7)	(112,9)	12,0	(89,7)	(113,4)
(-) Ressarcimento Fornecedores Brisa	-	-	-	-	(72,1)	-
(-) Reversão da taxa hídrica	(129,4)	10,6	(1.320,8)	(97,7)	44,3	(320,5)
EBITDA Ajustado	**616,7**	**370,0**	**66,7**	**2.476,4**	**1.872,7**	**32,2**
(-)/+ Equivalência Patrimonial [1]	(69,6)	79,6	(187,4)	(166,3)	(129,2)	28,7
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	**547,1**	**449,6**	**21,7**	**2.310,1**	**1.743,5**	**32,5**

[1] Equivalência Patrimonial descontada dos efeitos de impairment das participações, visto que tais efeitos foram contemplados na linha específica

No quarto trimestre de 2019, a Copel GeT apresentou lucro líquido de R$ 430,3 milhões, montante 3 vezes superior aos R$ 139,2 milhões registrados no 4T18.

R$ milhões

Principais Indicadores	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R$ milhões)	1.100,2	985,6	907,5	21,2	4.029,1	3.625,3	11,1
Custos e Despesas Operacionais (R$ milhões)	(629,7)	(424,9)	(481,6)	30,8	(2.034,6)	(2.100,2)	(3,1)
Resultado Operacional (R$ milhões)	440,2	474,7	231,1	90,4	1.630,5	1.236,0	31,9
Lucro Líquido (R$ milhões)	467,0	386,7	139,2	235,6	1.307,1	870,5	50,2
EBITDA (R$ milhões)	699,4	724,7	431,5	62,1	2.632,1	1.994,2	32,0
Margem Operacional	40,0%	48,2%	25,5%	57,1	40,5%	34,1%	18,7
Margem Líquida	42,4%	39,2%	15,3%	176,8	32,4%	24,0%	35,1
Margem EBITDA	63,6%	73,5%	47,5%	33,7	65,3%	55,0%	18,8
Programa de Investimento (R$ milhões)	250,1	136,8	338,4	(26,1)	850,5	1.510,6	(43,7)

Em 2019, a Copel GeT registrou uma receita operacional de R$ 4.029,1 milhões, aumento de 11,1% em comparação com ano anterior, enquanto os custos e despesas operacionais apresentaram uma queda de 1,9%, totalizando R$ 2.060,4 milhões. O lucro líquido atingiu R$ 1.270,4 milhões e o EBITDA totalizou R$ 2.606,3 milhões, aumento, respectivamente, de 45,9% e 30,7% em relação ao verificado em 2018.

O crescimento do EBITDA em 2019 foi reflexo, sobretudo (i) do aumento de 18,1% na receita de "suprimento de energia elétrica", em virtude, principalmente, do faturamento dos contratos de CCEAR de Baixo Iguaçu, Colíder e Cutia, além do despacho da UTE Araucária no último trimestre do ano; (ii) pela redução de 38,9% no

* Valores sujeitos a arredondamentos.

custo com "energia elétrica comprada para revenda", efeito, basicamente, da melhora no cenário hidrológico no acumulado do ano de 2019, com GSF médio de 91,2% (ante 83,6% em 2018) e PLD médio 21,0% mais baixo que o registrado no período anterior (227,10/MWh em 2019 e R$ 287,62/MWh em 2018); e (iii) da variação positiva de 20,6% na linha de disponibilidade da rede elétrica (TUST), influenciado pela entrada em operação de novos ativos de transmissão (parcialmente o Lote E) e pelo reajuste aplicado às RAPs a partir de 1º de julho de 2019, com efeito positivo médio de 1,55% (ante -5,5% aplicado em julho de 2018). Destaca-se também o menor valor 30,7% menor na linha de "outros custos e despesas operacionais", principalmente em virtude da reversão de R$ 97,7 milhões de taxa hídrica – TCFRH.

4.2 Copel Distribuição

A Copel Distribuição registrou EBITDA de R$ 217,0 milhões no 4T19, montante 23,4% superior aos R$ 175,9 milhões registrados no 4T18. Esse resultado é consequência, principalmente, do crescimento de 4,5% do mercado fio, alinhado ao reajuste tarifário válido a partir de 24 de junho de 2019, que reajustou a TUSD em 11,63%, os quais contribuíram para o aumento de 26,7% na receita de "disponibilidade da rede elétrica".

Esse crescimento foi parcialmente compensado pelo aumento de 18,7% dos custos gerenciáveis, excetuando provisões e reversões, consequência, basicamente, (i) do aumento de 51,2% na linha de "serviço de terceiros" em função do aumento de 35,6% em manutenção do sistema elétrico e 77,2% no atendimento a consumidores; e (ii) do aumento de 16,4% na linha de "pessoal e administradores", devido (a) o aumento na linha de "participação nos lucros e resultados" (PLR) em função da melhora no resultado, (b) a provisão de R$ 27,9 milhões para o PDI realizado ao final de 2019, ante uma reversão de R$ 8,0 milhões no 4T18, e (c) o reajuste salarial de 2,92% aplicado em outubro de 2019.

R$ mil

Custos Gerenciáveis	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var. % (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	288.307	176.431	247.668	16,4	822.772	837.728	(1,8)
Planos previdenciário e assistencial	39.216	38.877	41.622	(5,8)	155.784	159.842	(2,5)
Material	17.027	18.463	15.305	11,3	64.419	60.379	6,7
Serviços de terceiros	125.660	97.606	83.123	51,2	397.390	339.399	17,1
Outros custos e despesas operacionais	25.034	23.637	29.547	(15,3)	121.203	143.866	(15,8)
TOTAL	**495.244**	**355.014**	**417.265**	**18,7**	**1.561.568**	**1.541.214**	**1,3**

Desconsiderando o efeito da provisão para indenização relacionada ao PDI, os custos com pessoal no 4T19 aumentaram apenas 1,8% em relação ao mesmo período do ano anterior, resultado inferior à inflação (IPCA) de 4,31%, em virtude, essencialmente, da redução de 400 empregados na Copel Distribuição.

R$ mil

Custo com Pessoal	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var. % (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	288.307	176.431	247.668	16,4	822.772	837.728	(1,8)
(-)+ Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	(27.920)	-	8.031	(447,6)	(27.509)	41.566	(166,2)
TOTAL	**260.387**	**176.431**	**255.699**	**1,8**	**795.263**	**879.294**	**(9,6)**

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Ainda, houve aumento de 70,7% em provisões, como consequência, principalmente, da complementação de ações coletivas trabalhistas.

Destacam-se ainda as seguintes variações:

(i) aumento de 17,0% na linha de "fornecimento de energia elétrica" no 4T19, principalmente em função do reajuste na tarifa de energia, válido desde 24 de junho de 2019, e do crescimento de 2,9% no mercado cativo; e

(ii) aumento de 24,1% na "energia elétrica comprada para revenda", como resultado, sobretudo, da piora no cenário hidrológico com GSF médio de 70,5% no 4T19 (ante 81,9% no 4T18).

Principais Indicadores	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R$ milhões)	2.815,9	2.694,0	2.345,4	20,1	10.401,3	9.972,4	4,3
Custos e Despesas Operacionais (R$ milhões)	(2.685,8)	(2.450,2)	(2.247,2)	19,5	(9.579,9)	(9.474,5)	1,1
Resultado Operacional (R$ milhões)	149,8	247,2	141,3	6,0	902,6	525,0	71,9
Lucro Líquido (R$ milhões)	206,3	163,7	126,7	62,8	701,4	376,8	86,2
EBITDA (R$ milhões)	217,0	331,1	175,9	23,4	1.165,0	799,6	45,7
Margem Operacional	5,3%	9,2%	6,0%	(11,7)	8,7%	5,3%	64,8
Margem Líquida	7,3%	6,1%	5,4%	35,6	6,7%	3,8%	78,5
Margem EBITDA	7,7%	12,3%	7,5%	2,8	11,2%	8,0%	39,7
Programa de Investimento (R$ milhões)	279,2	230,0	234,0	19,3	919,9	696,0	32,2

O lucro líquido no 4T19 foi de R$ 206,3 milhões, com crescimento de 62,8% em relação aos R$ 126,7 milhões registrados no mesmo período de 2018.

Em 2019 a Copel Distribuição apresentou um EBITDA de R$ 1.165,0 milhões, desempenho 45,7% maior que o registrado em 2018, explicado, basicamente, (i) pelo aumento de 17,7% na linha de “disponibilidade da rede elétrica” em função, principalmente, dos reajustes da TUSD (16,42% em 24 de junho de 2018 e 11,63% válido a partir de 24 de junho de 2019) e do crescimento de 3,3% do mercado fio no período; e (ii) manutenção dos custos gerenciáveis, que permaneceram praticamente estáveis em termos nominais em relação ao mesmo período do ano passado, com crescimento de apenas 1,3%.

Excetuando os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA da Copel Distribuição seria de R$ 283,9 milhões no 4T19, 69,1% superior aos R$ 167,9 milhões apresentados no 4T18. Já em 2019, o EBITDA seria de R$ 1.231,5 milhões, montante 33,1% superior ao registrado em 2018 (R$ 925,1 milhões).

R$ milhões

EBITDA Ajustado	4T19 (1)	4T18 (2)	Var.% (1/2)	2019 (3)	2018 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	**217,0**	**175,9**	**23,4**	**1.165,0**	**799,6**	**45,7**
(-)/+ Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	27,9	(8,0)	(448,8)	27,5	41,7	(34,1)
(-)/+ Provisão para litígios	39,0	-	-	39,0	83,8	(53,5)
EBITDA Ajustado	**283,9**	**167,9**	**69,1**	**1.231,5**	**925,1**	**33,1**

* Valores sujeitos a arredondamentos.

4.3 Copel Telecomunicações

A Copel Telecom registrou um EBITDA negativo de R$ 12,2 milhões no 4T19, ante R$ 4,2 milhões negativos registrados no 4T18, reflexo, sobretudo, do reconhecimento de impairment no valor de R$ 6,4 milhões e de baixas em ativos e remensuração de valores decorrentes da desativação de clientes de telecomunicações, no valor de R$ 38,6 milhões, contabilizado em "outros custos e despesas operacionais".

Excetuando os eventos, relacionados às desativações de infraestrutura de clientes, provisão para litígios e a provisão associada ao plano de demissão voluntária, o EBITDA ajustado da Copel Telecom foi de R$ 42,0 milhões ante R$ 29,8 milhões negativos registrados no 4T18.

R$ milhões

EBITDA Ajustado	4T19 (1)	4T18 (2)	Var.% (1/2)	2019 (3)	2018 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	**(12,2)**	**(4,2)**	**191,5**	**(30,6)**	**110,4**	**(127,7)**
(-)/+ Provisão p/ indenização por demissões voluntária	2,1	(2,0)	(205,0)	2,1	4,0	(47,5)
(-)/+ Provisão para litígios	7,0	-	-	7,0	4,0	75,0
(-)/+ Baixa de ativos e impairment	45,1	36,0	25,3	211,5	36,0	487,5
EBITDA Ajustado	**42,0**	**29,8**	**40,9**	**190,0**	**154,4**	**23,1**

A conta pessoal e administradores totalizou R$ 26,0 milhões no 4T19, aumento de 17,1% ao registrado no 4T18, reflexo da provisão de R$ 2,1 milhões para PDI, enquanto no 4T18 houve reversão nessa linha no montante de R$ 2,0 milhões, e do aumento na provisão para PLR.

O quadro de pessoal apresentou redução de 66 empregados nos últimos 12 meses, representando uma redução de 13,8% no número de empregados.

R$ mil

Custos Gerenciáveis	3T19 (1)	2T19 (2)	3T18 (3)	Var. % (1/3)	9M19 (4)	9M18 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	14.800	16.402	17.315	(14,5)	47.845	70.224	(31,9)
Planos previdenciário e assistencial	2.805	2.752	3.098	(9,5)	8.454	10.650	(20,6)
Material	336	331	407	(17,4)	1.381	1.228	12,5
Serviços de terceiros	19.526	23.172	23.929	(18,4)	67.168	66.247	1,4
Outros custos e despesas operacionais	65.490	22.537	13.062	401,4	119.514	37.606	217,8
TOTAL	**102.957**	**65.194**	**57.811**	**78,1**	**244.362**	**185.955**	**31,4**

No 4T19, a Copel Telecom apresentou prejuízo de R$ 41,1 milhões ante prejuízo de R$ 12,8 milhões registrado no mesmo período do ano anterior. A tabela a seguir apresenta os principais indicadores da Copel Telecom.

R$ mil

Principais Indicadores	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R$ milhões)	102,1	102,2	105,9	(3,6)	421,2	421,4	(0,1)
Custos e Despesas Operacionais (R$ milhões)	(155,3)	(209,8)	(129,3)	20,1	(557,1)	(369,2)	50,9
Resultado Operacional (R$ milhões)	(60,6)	(114,8)	(28,0)	116,2	(169,0)	27,3	(719,1)
Lucro Líquido (R$ milhões)	(41,1)	(75,9)	(12,8)	222,1	(112,8)	24,4	(561,2)
LAJIDA (R$ milhões)	(12,2)	(87,5)	(4,2)	191,5	(30,6)	110,4	(127,7)
Margem Operacional	-59,4%	-112,3%	-26,5%	124,4	-40,1%	6,5%	(719,4)
Margem Líquida	-40,3%	-74,3%	-12,1%	234,3	-26,8%	5,8%	(561,4)
Margem LAJIDA	-11,9%	-85,6%	-3,9%	202,5	-7,3%	26,2%	(127,7)
Programa de Investimento (R$ milhões)	21,7	28,8	89,3	(75,7)	146,3	309,4	(43,3)

* Valores sujeitos a arredondamentos.

4.4 Copel Comercialização (Copel Energia)

A Copel Energia apresentou EBITDA de R$ 96,6 milhões no 4T19, montante significativamente superior aos R$ 8,6 milhões negativos do 4T18, efeito, principalmente, do resultado positivo de R$ 105,7 milhões referente ao valor justo na compra e venda de energia (marcação a mercado).

Destaca-se, também o crescimento de 78,2% nas receitas com "fornecimento de energia elétrica", reflexo do aumento de 20,7% no volume de energia vendida a consumidores livres, parcialmente compensado pelo aumento de 10,1% nos gastos com "energia elétrica comprada para revenda" para atendimento à demanda por energia, e pela queda de 7,7% na receita de "suprimento de energia elétrica", devido ao menor preço médio da energia vendida no período.

R$ mil

Principais Indicadores	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R$ milhões)	522,7	534,8	375,1	39,4	1.810,9	1.341,2	35,0
Custos e Despesas Operacionais (R$ milhões)	(425,9)	(452,6)	(383,6)	11,0	(1.608,2)	(1.354,6)	18,7
Resultado Operacional (R$ milhões)	87,6	83,3	(7,3)	-	205,2	(7,5)	-
Lucro Líquido (R$ milhões)	57,8	54,9	(4,8)	-	135,3	(4,8)	-
EBITDA (R$ milhões)	96,6	82,2	(8,6)	-	202,4	(13,4)	-
Margem Operacional	16,8%	15,6%	-	-	11,3%	-	-
Margem Líquida	11,0%	10,3%	-	-	7,5%	-	-
Margem EBITDA	18,5%	15,4%	-	-	11,2%	-	-
Programa de Investimento (R$ milhões)	-	-	-	-	-	-	-

Excetuando o efeito do valor justo na compra e venda de energia, o EBITDA teria ficado negativo em R$ 8,4 milhões, ante R$ 8,6 milhões negativos no 4T18.

R$ milhões

EBITDA Ajustado	4T19 (1)	4T18 (2)	Var.% (1/2)	2.019 (3)	2.018 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	**96,6**	**(8,6)**	**-**	**202,4**	**(13,4)**	**-**
+ Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	0,7	-	-	0,7	-	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(105,7)	-	-	(204,9)	-	-
EBITDA Ajustado	**(8,4)**	**(8,6)**	**(2,5)**	**(1,8)**	**(13,4)**	**(86,7)**

Em 2019, a Copel Energia apresentou um EBITDA de R$ 202,4 milhões, ante R$ 13,4 milhões negativos em 2018, explicado, principalmente, pelo efeito de R$ 204,9 milhões no cálculo do valor justo na compra e venda de energia e pelo crescimento de 30,1% no volume de energia vendida.

4.5 Informações Contábeis

Na tabela a seguir apresentamos informações contábeis do final de dezembro de 2019 referentes às principais participações da Copel:

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

Participações - dez/19	Ativo Total	Patrimônio Líquido[1]	Rec. Oper. Líquida	Lucro Líquido
Controladas (Consolida com Copel)				
Companhia Paranaense de Gás - Compagás	904.993	558.328	866.884	172.973
Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A.	625.154	42.859	218.421	26.125
UEG Araucária Ltda	421.533	315.740	52.216	(100.335)
Controladas em Conjunto (Equivalência Patrimonial)				
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	271.409	159.818	25.180	9.794
Cantareira Transmissora S.A	1.496.577	690.344	138.259	57.211
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.	1.318.517	687.912	111.912	37.371
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	486.305	283.094	44.264	23.094
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	2.482.326	1.144.427	357.522	(83.265)
Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.	2.295.925	1.452.097	250.188	86.405
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	1.625.008	710.096	198.573	66.835
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	226.898	224.692	-	(7.050)
Coligadas (Equivalência Patrimonial)				
Dona Francisca Energética S.A.	130.883	123.421	70.717	42.781
Foz do Chopim Energética Ltda	61.635	34.038	56.929	38.926

5. Programa de Investimentos

A tabela a seguir apresenta o programa de investimentos realizados no 3419 e o previsto para 2019.

R$ milhões

Subsidiária / SPE	Realizado 2019	Realizado 4T19	Previsto[1] 2019	Previsto 2020
Copel Geração e Transmissão	**850,5**	**250,1**	**977,5**	**865,2**
UHE Colíder	138,2	0,3	59,3	80,5
UHE Baixo Iguaçu[2]	24,9	14,9	18,1	25,8
LT Curitiba Leste-Blumenau	147,2	36,5	196,1	125,5
LT Ibiporã-Londrina (Contrato 060/2001)	1,3	1,3	-	58,5
SE Bateias	0,1	-	11,3	6,5
SPE Mata da Santa Genebra Transmissão[2]	130,8	65,7	133,0	39,5
PCH Bela Vista	77,1	43,0	113,6	118,6
SPE Uirapuru	133,6	-	133,0	0,5
UEG Araucária	34,0	11,5	38,7	56,3
Cutia Empreendimentos Eólicos	57,5	15,0	59,2	13,0
Complexo Eólico Jandaíra	-	-	-	38,7
Outros	105,9	61,9	215,2	301,9
Modernização UHE GBM-Foz de Areia	37,0	24,7	47,7	35,2
Modernização UTE Figueira	10,2	0,5	10,3	6,1
Copel Brisa Portiguar e São Bento Energia	21,1	17,9	7,2	21,2
Demais Projetos	37,6	18,8	150,0	239,4
Copel Distribuição	**919,9**	**279,2**	**835,0**	**1.073,8**
Copel Telecomunicações	**146,3**	**21,7**	**290,2**	**123,9**
Copel Comercialização	**-**	**-**	**0,7**	**2,4**
Holding	**0,5**	**0,3**	**1,3**	**2,6**
Outros[2,3]	**11,3**	**3,8**	**18,0**	**19,3**
Outras Participações (SPE Paraná Gás, SPE Dois Saltos, SPE Voltália)	-	-	5,2	0,5
UEGA (20% Holding)	11,3	3,8	12,8	18,8
Total	1.928,6	555,1	2.122,7	2.087,2

[1] Orçamento de capital originalmente aprovado pelo Conselho de Administração na 184ª Reunião Ordinária do Conselho de Administração (ROCAD), sendo atualizado na 193ª ROCAD, o aumento de R$77,6 milhões para o valor originalmente previsto para SPE Mata de Santa Genebra Transmissão e, na 196ª ROCAD, o aumento no valor originalmente previsto para UEGA. Para UHE Colíder considerou provisão de R$ 126 milhões no momento da

[2] Referente à participação da Copel no Empreendimento.

[3] Inclui UEGA - 20,3% Holding.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

6. Mercado de Energia e Tarifas

6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição

A venda de energia para o mercado cativo da Copel Distribuição totalizou 5.036GWh no 4T19, aumento de 2,9%, como consequência, principalmente, do aumento do consumo na classe residencial.

A tabela a seguir apresenta o comportamento do mercado cativo por classe de consumo:

	Nº de consumidores			Energia vendida (GWh)					
	dez-19	dez-18	Var. %	4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Residencial	3.825.989	3.754.598	1,9	1.928	1.825	5,6	7.499	7.238	3,6
Industrial	71.984	73.070	(1,5)	659	731	(9,8)	2.648	2.935	(9,8)
Comercial	406.775	400.209	1,6	1.202	1.169	2,8	4.730	4.652	1,7
Rural	349.914	352.074	(0,6)	596	542	10,0	2.361	2.288	3,2
Outros	58.578	57.853	1,3	651	625	4,2	2.546	2.481	2,6
Mercado Cativo	**4.713.240**	**4.637.804**	**1,6**	**5.036**	**4.892**	**2,9**	**19.784**	**19.594**	**1,0**

Para mais detalhes acesse o Comunicado ao Mercado – RI 02/20 (link).

6.2 Mercado Fio (TUSD)

O mercado fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, pelo suprimento a concessionárias e permissionárias dentro do Estado do Paraná e pela totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, ajustado pela saída dos consumidores em 230 kV da base de comparação[1], apresentou crescimento de 4.5% no consumo de energia no 4T19, conforme apresentado na tabela a seguir:

	Nº de consumidores / Contratos			Energia vendida (GWh)					
	dez-19	dez-18	Var. %	4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Mercado Cativo	4.713.240	4.637.804	1,6	5.036	4.892	2,9	19.784	19.594	1,0
Concessionárias e Permissionárias[1]	7	7	-	219	198	10,5	848	790	7,3
Consumidores Livres [2]	1.389	1.119	24,1	2.508	2.339	7,2	9.796	9.077	7,9
Mercado Fio	**4.714.636**	**4.638.930**	**1,6**	**7.763**	**7.429**	**4,5**	**30.428**	**29.461**	**3,3**

[1] Total do suprimento fio no mercado cativo (concessionárias e permissionárias) e livre.

[2] Total de consumidores livres atendidos pela Copel GeT, Copel Comercialização e por outros fornecedores dentro da área de concessão da Copel Distribuição.
Isola o efeito da migração de consumidores conectados em tensão 230 kV (DITs) para a Rede Básica, conforme determinação da Resolução Normativa Aneel nº 722/2016.

O resultado observado decorre, principalmente, (i) do crescimento de 7,2% no consumo do mercado livre no 4T19, resultado, basicamente, do avanço da produção industrial do Paraná de 8,9% no mês de outubro de 2019, sendo que os setores que mais contribuíram para o aumento do consumo de energia foram os de fabricação de produtos alimentícios, fabricação de veículos automotores, reboques e carrocerias e

[1] Conforme a Resolução Normativa Aneel nº 722/2016, consumidores conectados em tensão 230kV devem fazer parte da Rede Básica. A migração desses clientes não implica em redução de receita destinada à remuneração da Distribuidora.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

fabricação de produtos de borracha e de material plástico; e (ii) da elevação de 2,9% no mercado cativo, influenciada pela maior temperatura média registrada no último trimestre do ano.

6.3 Fornecimento de Energia Elétrica

O fornecimento de energia elétrica da Copel, que representa o volume de energia vendido aos consumidores finais e é composto pelas vendas no mercado cativo da Copel Distribuição e pelas vendas no mercado livre da Copel Geração e Transmissão e da Copel Comercialização, registrou crescimento de 5,0% entre outubro e dezembro de 2019. A tabela a seguir apresenta o fornecimento de energia aberto por classe de consumo:

Classe	Mercado	Energia vendida (GWh)					
		4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Residencial		**1.928**	**1.825**	**5,6**	**7.499**	**7.238**	**3,6**
Industrial	**Total**	**2.305**	**2.244**	**2,7**	**9.000**	**8.663**	**3,9**
	Cativo	659	731	(9,8)	2.648	2.935	(9,8)
	Livre	1.646	1.513	8,8	6.352	5.728	10,9
Comercial	**Total**	**1.341**	**1.261**	**6,3**	**5.238**	**4.979**	**5,2**
	Cativo	1.202	1.169	2,8	4.730	4.652	1,7
	Livre	139	92	50,8	508	327	55,4
Rural		**596**	**542**	**10,0**	**2.361**	**2.288**	**3,2**
Outros		**651**	**625**	**4,2**	**2.546**	**2.481**	**2,6**
Fornecimento de Energia		6.821	6.497	5,0	26.644	25.649	3,9

6.4 Total de Energia Vendida[2]

O total de energia vendida pela Copel, composto pelas vendas da Copel Distribuição, da Copel Geração e Transmissão, dos Complexos Eólicos e da Copel Comercialização em todos os mercados, atingiu 12.551GWh no quarto trimestre de 2019, representando um crescimento de 10,8%.

A tabela a seguir apresenta as vendas totais de energia da Copel, segmentadas entre Copel Distribuição, Copel Geração e Transmissão, Parques Eólicos e Copel Comercialização:

[2] Esse item pode apresentar saldo diferente do que foi publicado no Comunicado ao Mercado RI 02/20, por efeito das recontabilizações da CCEE.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	dez-19	dez-18	Var. %	4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Copel DIS									
Mercado Cativo	4.713.240	4.637.804	1,6	5.036	4.892	2,9	19.784	19.594	1,0
Concessionárias e Permissionárias	2	3	(33,3)	18	57	(68,4)	164	279	(41,2)
CCEE (Cessões MCSD EN)	232	336	(31,0)	366	389	(5,9)	1.117	1.418	(21,2)
CCEE (MVE)	22	-	-	324	-	-	682	-	-
CCEE (MCP)	-	-	-	54	219	(75,3)	1.345	983	36,8
Total Copel DIS	**4.713.496**	**4.638.143**	**1,6**	**5.798**	**5.557**	**4,3**	**23.092**	**22.274**	**3,7**
Copel GeT									
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	31	28	10,7	122	92	32,6
CCEAR (outras concessionárias)	101	74	36,5	570	257	121,8	2.215	876	152,9
Consumidores Livres	50	53	(5,7)	1.062	1.005	5,7	4.146	3.960	4,7
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	17	7	142,9	1.368	791	72,9	5.124	2.422	111,6
Contratos Bilaterais [1]	38	48	(20,8)	958	1.587	(39,6)	3.723	6.373	(41,6)
CCEE (MCP)[2]	-	-	-	-	-	-	629	845	(25,6)
Total Copel GeT	**209**	**185**	**13,0**	**3.989**	**3.668**	**8,8**	**15.959**	**14.568**	**9,5**
Complexos Eólicos									
CCEAR (Copel DIS)	6	-	-	8	-	-	31	-	-
CCEAR (outras concessionárias)	328	112	192,9	324	211	53,6	1.288	838	53,7
CER	10	9	11,1	230	78	194,9	916	334	174,3
Total Parques Eólicos	**344**	**121**	**184,3**	**562**	**289**	**94,5**	**2.235**	**1.172**	**90,7**
Copel Comercialização									
Consumidores Livres	375	292	28,4	724	600	20,7	2.715	2.096	29,5
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	-	-	-	-	-	-	216	180	20,0
Contratos Bilaterais	144	130	10,8	1.469	1.201	22,3	5.506	4.223	30,4
CCEE (MCP)	-	-	-	9	17	(47,1)	52	26	100,0
Total Copel Comercialização	**519**	**422**	**23,0**	**2.202**	**1.818**	**21,1**	**8.489**	**6.525**	**30,1**
Total Copel Consolidado	**4.714.568**	**4.638.871**	**1,6**	**12.551**	**11.332**	**10,8**	**49.775**	**44.539**	**11,8**

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia).

[1] Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo.

[2] Garantia Física alocada no período, após impacto do GSF.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva. MCSD EN - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova / MVE - Venda de energia ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

6.5 Fluxos de Energia

Fluxo de Energia – Copel Dis

GWh

Fluxo de Energia - Copel Dis	4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Itaipu	1.387	1.443	(3,9)	5.533	5.727	(3,4)
CCEAR – Empresas do Grupo	39	28	39,3	153	92	66,3
CCEAR – Outras	3.152	2.758	14,3	12.361	10.691	15,6
CCEE (MCP)	23	16	44	23	34	(32)
Angra	245	254	(3,5)	978	1.009	(3,1)
CCGF	1.594	1.642	(2,9)	6.274	6.519	(3,8)
Proinfa	127	135	(5,9)	476	493	(3,4)
Elejor S.A	-	299	-	364	1.187	(69,3)
Disponibilidade	**6.567**	**6.575**	**(0,1)**	**26.162**	**25.752**	**1,6**
Mercado cativo	5.036	4.892	2,9	19.784	19.594	1,0
Concessionárias e Permissionárias[1]	18	57	(68,4)	164	226	(27,4)
Suprimento concessionária CCEE[2]	-	-	-	-	53	-
Cessões MCSD EN[3]	366	389	(5,9)	1.117	1.418	(21,2)
CCEE (MVE)[4]	324	-	-	682	-	-
CCEE (MCP)	53	219	(75,8)	1.344	983	36,7
Perdas e diferenças	770	1.018	(24,4)	3.071	3.478	(11,7)
Rede básica	112	109	2,8	460	445	3,4
Distribuição	580	828	(30,0)	2.295	2.734	(16,1)
Alocação de contratos no CG	78	82	(4,9)	316	299	5,7

[1] Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano
[2] Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR
[3] Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribudoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova
[4] CCEE (MVE) - Liquidação financeira dos excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

Fluxo de Energia – Copel GeT

GWh

Fluxo de Energia - Copel GeT	4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Geração Própria (líquida de perdas)	3.238	5.457	(40,7)	17.199	18.029	(4,6)
Dona Francisca	36	35	2,9	141	141	-
Copel Comercialização	-	-	-	155	180	(13,9)
Recebimento MRE	349	1	34.800,0	445	142	213,4
Disponibilidade Total	**3.623**	**5.493**	**(34,0)**	**17.940**	**18.492**	**(3,0)**
Contratos Bilaterais	915	1.545	(40,8)	3.555	6.211	(42,8)
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	1.368	791	72,9	5.124	2.422	111,6
Contratos CBR[1]	43	40	7,5	168	162	3,7
Consumidores Livres	1.062	1.005	5,7	4.146	3.960	4,7
CCEAR – COPEL Distribuição	31	28	10,7	122	92	32,6
CCEAR – Outras	570	257	121,8	2.215	876	152,9
Entrega/ Cessão MRE	89	1.951	(95,4)	3.203	4.556	(29,7)
CCEE (MCP) - líquida de compras	(455)	(124)	-	(593)	213	(378,4)

[1] Contratos Bilaterais Regulados

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Fluxo de Energia – Parques Eólicos

GWh

Fluxo de Energia - São Bento Energia	4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Geração Própria	86	93	(7,5)	222	355	(37,5)
Disponibilidade Total	**86**	**93**	**(7,5)**	**222**	**355**	**(37,5)**
CCEAR – Outras	96	96	-	382	383	(0,3)
Perdas e diferenças	(10)	(3)	233,3	(160)	(28)	471,4

GWh

Fluxo de Energia - Brisa Potiguar	4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Geração Própria	178	189	(5,8)	632	708	(10,7)
Disponibilidade Total	**178**	**189**	**(5,8)**	**632**	**708**	**(10,7)**
CCEAR – Outras	115	115	-	457	457	-
CER	73	73	-	291	329	(11,6)
Perdas e diferenças	(10)	1	(1.100,0)	(116)	(78)	48,7

GWh

Fluxo de Energia - Cutia	4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Geração Própria	223	4	5.475,0	637	4	15.825,0
Disponibilidade Total	**223**	**4**	**5.475,0**	**637**	**4**	**15.825,0**
CER	157	5	2.862,3	623	5	11.654,7
Perdas e diferenças	66	(1)	(5.176,9)	14	(1)	(1.176,9)

GWh

Fluxo de Energia - Bento Miguel	4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Geração Própria	148	-	-	418	-	-
CCEAL - recomposição	-	-	-	61	-	-
Disponibilidade Total	**148**	**-**	**-**	**479**	**-**	**-**
CCEAR – COPEL Distribuição	8	-	-	31	-	-
CCEAR – Outras	113	-	-	449	-	-
Perdas e diferenças	27	-	-	(1)	-	-

Fluxo de Energia – Copel Comercialização

GWh

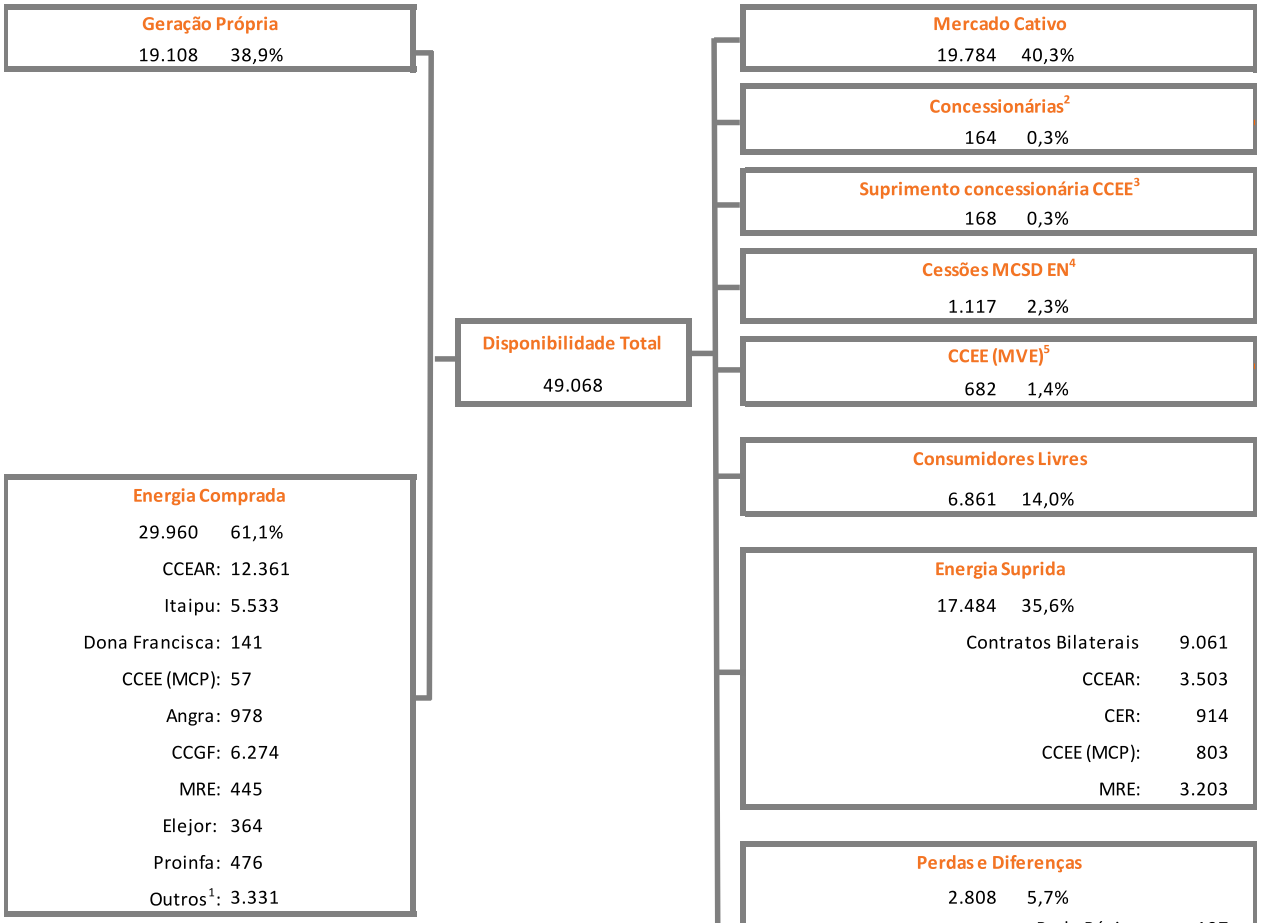
Fluxo de Energia - Copel Com	4T19	4T18	Var. %	2019	2018	Var. %
Copel GeT	1.368	791	72,9	5.124	2.422	111,6
Outros	834	1.027	(18,8)	3.331	4.101	(18,8)
CCEE (MCP)	-	-	-	34	2	1.600,0
Disponibilidade Total	**2.202**	**1.818**	**21,1**	**8.489**	**6.525**	**30,1**
Consumidores Livres	724	600	20,7	2.715	2.096	29,5
Contratos Bilaterais	1.469	1.201	22,3	5.506	4.223	30,4
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)[1]	-	-	-	216	180	20,0
CCEE (MCP)	9	17	(47,1)	52	26	100,0

[1] Inclui Copel GeT e Eólicas

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Fluxo de Energia Consolidado (Jan a Dez 2019)

GWh



CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.
CER: Contrato de Energia de Reserva.
CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).
MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.
CG: Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).
[1]Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização.
[2] Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano
[3] Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR
[4] Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova
[5] CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes
Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

* Valores sujeitos a arredondamentos.

6.6 Tarifas

Tarifas médias de Suprimento de Energia (CCEARs) – Copel Geração e Transmissão

R$ / MWh

Tarifas	Quantidade MW médio	dez-19 (1)	set-19 (2)	dez-18 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Copel Geração e Transmissão	**253**	**196,95**	**196,23**	**219,48**	**1,1**	**(10,0)**
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	98	226,40	225,57	217,91	1,5	4,1
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	8	246,38	242,60	239,06	1,0	4,1
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	36	180,12	178,62	166,50	0,9	8,4
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	111	172,85	171,82	78,96	0,8	-
Copel Distribuição						
Concessionárias no Estado do Paraná	8	180,66	181,68	263,72	(37,2)	(40,6)
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento	**261**	**196,43**	**195,77**	**228,06**	**(4,4)**	**(17,1)**

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

O atendimento dos CCEARs da UHE Colíder está sendo realizado parcialmente na proporção da entrada em operação comercial das suas unidades, conforme liminar sob a ação n.º 1018935-95.2017.4.01.3400

Tarifas Médias de Compra de Energia – Copel Distribuição

R$ / MWh

Tarifas*	Quantidade MW médio	dez-19 (1)	set-19 (2)	dez-18 (2)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Itaipu [1]	590,8	244,2	273,11	227,19	(10,6)	7,5
Leilão 2010 - H30	70,3	235,7	235,71	225,11	(0,0)	4,7
Leilão 2010 - T15 [2]	60,1	169,7	152,79	134,42	11,1	26,3
Leilão 2011 - H30	58,0	243,0	242,98	232,18	(0,0)	4,6
Leilão 2011 - T15 [2]	54,2	207,0	199,58	175,67	3,7	17,8
Leilão 2012 - T15 [2]	107,5	253,1	249,04	204,62	1,6	23,7
Leilão CCEAR 2014 - 2019 [3]	109,0	163,4	164,05	157,85	(0,4)	3,5
Leilão CCEAR 2014 - 2019 [4]	-	-	-	-		
Leilão 2016 - T20[2]	25,7	165,6	164,90	161,57	0,4	2,5
Angra	111,2	248,5	256,76	243,33	(3,2)	2,1
CCGF [5]	718,3	103,9	106,37	96,57	(2,4)	7,5
Santo Antônio	138,5	150,8	150,84	143,84	0,0	4,9
Jirau	230,5	132,7	132,72	126,51	(0,0)	4,9
Outros Leilões [6]	281,9	214,2	191,03	138,79	12,1	54,3
Bilaterais	-	0,0	-	245,06		
Total / Tarifa Média de Compra	**2.556**	**179,9**	**184,78**	**166,6**	**(2,7)**	**8,0**

[1] Transporte de Furnas não incluído.

[2] Preço médio do leilão conforme pagamento bilateral aos vendedores. Não inclui efeitos de contratação contabilizados pela CCEE.

[3] Disponibilidade.

[4] Quantidade.

[5] Contrato de cotas de garantia física das UHEs que tiveram suas concessões prorrogadas nos termos da Lei 12.783/13.

[6] Preço médio ponderado dos produtos. Não inclui PROINFA.

Com PIS e COFINS

Tarifas Médias de Fornecimento de Energia Copel Distribuição

R$ / MWh

Tarifas[1]	dez-19 (1)	set-19 (2)	jun-19 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Industrial	488,78	486,17	461,85	5,3	(16,5)
Residencial	504,36	504,46	494,89	1,9	(0,1)
Comercial	574,41	573,88	543,17	5,7	18,9
Rural	466,9	468,04	416,58	12,4	39,5
Outros	364,49	361,88	352,59	2,6	3,8
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade (R$ / MWh)	**534,32**	**533,92**	**502,16**	**6,5**	**12,9**
Tarifa média de demanda (R$ / KW)	**23,44**	**23,31**	**24,78**	**(94,7)**	**(95,1)**

[1] Não considera as bandeiras tarifárias, sem Pis/Cofins e líquido de ICMS.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

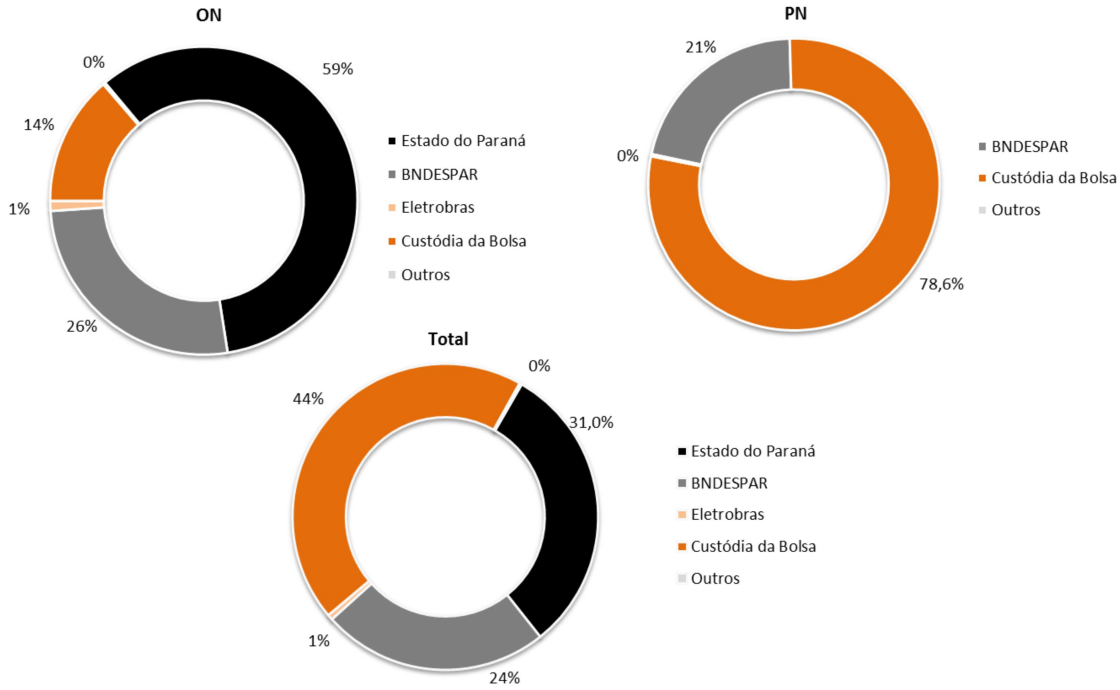
7. Mercado de Capitais

7.1 Capital Social

O capital social da Copel é de R$ 10.800,0 milhões, composto por ações sem valor nominal. Em dezembro de 2019, o capital da Companhia estava assim representado:

Mil ações

Acionistas	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%
Estado do Paraná	**85.029**	**58,6**	**-**	**-**	**-**	**-**	**85.029**	**31,0**
BNDESPAR	**38.299**	**26,4**	**-**	**-**	**27.282**	**21,3**	**65.581**	**24,0**
Eletrobras	**1.531**	**1,1**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.531**	**0,6**
Custódia da Bolsa	**19.836**	**13,7**	**77**	**23,5**	**100.965**	**78,7**	**120.878**	**44,2**
B3	19.187	13,2	77	23,5	69.783	54,4	89.046	32,5
NYSE	650	0,4	-	-	30.973	24,1	31.623	11,6
LATIBEX	-	-	-	-	209	0,2	209	0,1
Outros	**336**	**0,2**	**250**	**76,5**	**50**	0,0	**636**	**0,2**
TOTAL	145.031	100,0	327	100,0	128.297	100,0	273.655	100,0



* Valores sujeitos a arredondamentos.

7.2 Desempenho das Ações

Desempenho das Ações (Jan - Dez/19)		ON (CPLE3 / ELPVY)		PNB (CPLE6 / ELP / XCOP)	
		Total	Média diária	Total	Média diária
B3	Negócios	199.345	804	1.115.702	4.499
	Quantidade	43.433.800	175.136	229.434.700	925.140
	Volume (R$ mil)	1.973.991	7.960	10.684.077	43.081
	Presença nos Pregões	248	100%	248	100%
NYSE	Quantidade	293.524	1.482	121.241.057	481.115
	Volume (US$ mil)	2.723	14	1.456.392	5.779
	Presença nos Pregões	198	79%	252	100%
LATIBEX	Quantidade	-	-	66.740	1.131
	Volume (Euro mil)	-	-	727	12
	Presença nos Pregões	-	-	59	23%

De janeiro a dezembro de 2019, as ações ordinárias nominativas (ON - código CPLE3) e as ações preferenciais nominativas classe B (PNB - código CPLE6) da Copel estiveram presentes em 100% dos pregões da Brasil Bolsa Balcão (B3). As ações em circulação totalizaram 68,9% do capital da Companhia. Ao final de dezembro de 2019, o valor de mercado da Copel, considerando as cotações de todos os mercados, ficou em R$ 18.866,7 milhões. Na carteira do IEE (Índice Setorial de Energia Elétrica), a Copel participa com 5,4%. No Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (Ise), a Copel PNB tem participação de 1,8%. Na B3, as ações ON fecharam o período cotadas a R$69,10 com variação positiva de 131,9%, e as ações PNB fecharam a R$69,07, com variação positiva de 126,1%. No mesmo período o Ibovespa teve variação positiva de 31,6%.

Na Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE), as ações ON são negociadas no “Nível 1” na forma de ADR’s, sob o código ELPVY, estiveram presentes em 79% dos pregões, fechando o período cotadas a US$ 17,10 com variação positiva de 121,8%; as ações PNB são negociadas no “Nível 3” na forma de ADS’s, sob o código ELP, estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando o período cotadas a US$ 16,9 com variação positiva de 116,3%. Neste mesmo período o índice DOW JONES teve variação positiva de 22,3%.

No Latibex (Mercado de Valores Latino-Americano em Euros), vinculado à Bolsa de Valores de Madri, as ações PNB da Companhia são negociadas sob o código XCOP, as quais estiveram presentes em 23% dos pregões, fechando o período cotadas a € 15,20 com variação positiva de 112,6%. No mesmo período o índice Latibex All Shares teve variação positiva de 16,0%. A tabela a seguir sintetiza o comportamento das ações da Copel no 4T19.

	Código / Índice	Preço / Pontos		Var. (%)
		31.12.2019	31.12.2018	
B3	CPLE3	R$ 69,10	R$ 29,80	131,9
	CPLE6	R$ 69,07	R$ 30,55	126,1
	Ibovespa	115.645	87.887	31,6
NYSE	ELP	US$ 16,94	US$ 7,83	116,3
	Dow Jones	28.538	23.327	22,3
LATIBEX	XCOP	€ 15,20	€ 7,15	112,6
	Latibex	2.533	2.184	16,0

* Valores sujeitos a arredondamentos.

7.3 Dividendos e JCP

Na tabela a seguir estão discriminadas as distribuições de Dividendos e/ou JCP a partir de 2011:

Tipo de Provento	Exercício	Aprovado	Pagamento	Valor Bruto R$ Mil	R$ por Ação		
					ON	PNA	PNB
Total	**2011**			**421.091**	**1,46833**	**2,52507**	**1,61546**
JCP[1]	2011	11/08/11	15/09/11	225.814	0,78803	0,86706	0,86706
JCP	2011	26/04/12	29/05/12	195.277	0,68030	1,65801	0,74840
Total	**2012**			**268.554**	**0,93527**	**2,52507**	**1,02889**
JCP[1]	2012	19/12/12	15/01/13	138.072	0,47920	2,52507	0,52720
Dividendos	2012	25/04/13	23/05/13	130.482	0,45607	-	0,50169
Total	**2013**			**560.537**	**1,95572**	**2,52507**	**2,15165**
JCP[1]	2013	13/11/13	16/12/13	180.000	0,62819	0,69111	0,69111
Dividendos [1]	2013	13/11/13	16/12/13	145.039	0,50617	0,55688	0,55688
Dividendos	2013	24/04/14	28/05/14	235.498	0,82136	1,27708	0,90366
Total	**2014**			**622.523**	**2,17236**	**2,52507**	**2,39000**
JCP[1]	2014	24/10/14	21/11/14	30.000	0,10469	0,11519	0,11519
Dividendos [1]	2014	24/10/14	21/11/14	350.770	1,22416	1,34678	1,34678
Dividendos	2014	23/04/15	22/06/15	241.753	0,84351	1,06310	0,92803
Total	**2015**			**326.795**	**1,13716**	**2,52507**	**1,25473**
JCP	2015	28/04/16	15/06/16	198.000	0,68748	2,10511	0,76022
Dividendos	2015	28/04/16	15/06/16	128.795	0,44968	0,41996	0,49451
Total	**2016**			**506.213**	**1,76466**	**2,89050**	**1,94342**
JCP	2016	28/04/17	30/06/17	282.947	0,98539	2,89050	1,08410
Dividendos	2016	28/04/17	28/12/17	223.266	0,77927	-	0,85932
Total	**2017**			**289.401**	**1,00801**	**2,89050**	**1,10883**
JCP[1]	2017	13/12/17	14/08/18	266.000	0,92624	2,89050	1,01887
Dividendos	2017	15/06/18	14/08/18	23.401	0,08177	-	0,08996
Total	**2018**			**378.542**	**1,31950**	**2,89050**	**1,45151**
JCP	2018	12/12/18	28/06/19	280.000	0,97515	2,89050	1,07270
Dividendos	2018	29/04/19	28/06/19	98.542	0,34435	-	0,37881
Total	**2019**			**643.000**	**2,24235**	**3,94657**	**2,46692**
JCP	2019	05/12/19	a pagar	643.000	2,24235	3,94657	2,46692
Dividendos	.	.	.	.	.	.	.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

8. Performance Operacional

8.1 Geração de Energia

Ativos em Operação

A seguir são apresentadas as principais informações do parque gerador da Copel GeT e a energia produzida entre janeiro e dezembro de 2019.

Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hidrelétricas	**4.947,0**	**2.209,3**	**17.113,3**	
UHE Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia)	1.676,0	603,3	4.380,3	17.09.2023
UHE Gov. Ney Aminthas de Barros Braga (Segredo)	1.260,0	578,5	5.163,7	15.11.2029
UHE Gov. José Richa (Salto Caxias)	1.240,0	605,6	5.100,1	04.05.2030
UHE Gov. Parigot de Souza(1)	78,0	32,7	336,4	05.01.2046
UHE Mauá (2)	185,2	100,8	769,9	02.07.2042
UHE Colíder	300,0	178,1	541,8	17.01.2046
UHE Baixo Iguaçu(3)	105,1	51,7	323,3	30.10.2049
UHE Guaricana	36,0	16,1	155,3	16.08.2026
PCH Cavernoso II	19,0	10,6	66,8	27.02.2046
UHE Chaminé	18,0	11,6	111,8	16.08.2026
UHE Apucaraninha	10,0	6,7	58,1	12.10.2025
UHE Derivação do Rio Jordão	6,5	5,9	48,8	15.11.2029
UHE Marumbi	4,8	2,4	21,9	(4)
UHE São Jorge	2,3	1,5	12,5	03.12.2024
UHE Chopim I	2,0	1,5	12,6	(5)
UHE Cavernoso	1,3	1,0	1,2	07.01.2031
PCH Melissa	1,0	0,6	2,7	(5)
PCH Salto do Vau	0,9	0,6	3,7	(5)
PCH Pitangui	0,9	0,1	2,5	(5)
Termelétrica	**20,0**	**10,3**	**0,0**	-
UTE Figueira	20,0	10,3	0,0	26.03.2019
Eólica	**2,5**	**0,5**	**3,2**	-
UEE Eólica de Palmas (6)	2,5	0,5	3,2	28.09.2029
TOTAL	**4.969,5**	**2.220,1**	**17.116,5**	

Observações:
(1) Usina Gov. Parigot de Souza: 30% da energia gerada destinada a Copel GeT e 70% ao regime de cotas.
(2) Corresponde à parcela da Copel (51% do empreendimento de 363 MW).
(3) Corresponde à parcela da Copel (30% do empreendimento de 350,2 MW).
(4) Em homologação na ANEEL.
(5) Usinas dispensadas de concessão, possuem apenas registro na ANEEL.
(6) Garantia Física considerada a geração média da eólica.
* Considera consumo interno dos geradores.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

A Copel GeT protocolou, em 24 de março de 2017, junto à Aneel, sua intenção em prorrogar a outorga da concessão de geração da UTE Figueira, ressaltando, porém, que firmará os necessários contratos e/ou aditivos, somente após conhecer e aceitar os termos contratuais e as regras que orientarão todo processo relacionado à prorrogação da outorga. Adicionalmente, a Copel GeT realiza a operação de uma usina sob o regime de cotas, conforme demonstrado a seguir:

Usinas - Regime de Cotas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	RAG[2] (jul.19 - jun.20) (R$ milhões)	Bonificação de Outorga (R$ milhões)	Vencimento da Concessão
UHE Gov. Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS)[1]	182,0	76,3	123,7	574,8	05.01.2046

(1) Proporcional a energia alocada no regime de cotas de garantia física (70% da energia da usina). Para essa parcela de energia, a Copel GeT não arcará com os riscos hidrológicos nem com os resultados financeiros do MRE associados à usina.
(2) Atualizada pela Resolução Homologatória nº 2.587, de 23 de julho 2019, da Aneel.

A Copel foi designada como o operador provisório da usina Rio dos Patos (1,7 MW de capacidade instalada e garantia física de 1MW médio) após o termo final da concessão. Contudo, sua operação foi suspensa em setembro de 2014, em virtude de danos causados pelas inundações em junho daquele ano. Em 5 de junho de 2018, a ANEEL, por meio de Resolução Autorizativa nº 7.050, extinguiu a concessão da usina sem a reversão dos bens para o poder concedente, considerados inservíveis à continuidade do serviço e, portanto, livremente disponibilizados à Copel GeT, sendo a empresa responsável pela desmobilização e eventual alienação dos bens. Em 11 de dezembro de 2018, a Companhia assinou o instrumento de promessa de compra e venda dos ativos remanescentes da extinta usina Rio dos Patos com a Dois Saltos Empreendimentos de Geração de Energia Elétrica Ltda., nos termos da Resolução Autorizativa n° 7050 de 05 de junho de 2018 da Aneel.

Complexos Eólicos

A Copel possui 24 parques eólicos em operação, constituídos nos complexos eólicos São Bento Energia, Copel Brisa Potiguar e Complexo Eólico Cutia. Em 2019, estes 24 parques eólicos geraram 2008,5 GWh de energia, conforme apresentado na tabela a seguir:

Complexo Eólico	Leilão [1]	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MWméd)	Geração (GWh)	Preço [2]	Vencimento da Autorização
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.		**94,0**	**46,3**	**231,9**	**227,26**	
GE Boa Vista S.A.	2º LFA (26/08/2010)	14,0	6,3	35,0	233,13	27.04.2046
GE Olho D'Água S.A.		30,0	15,3	76,1	226,34	31.05.2046
GE São Bento do Norte S.A.		30,0	14,6	48,2	226,34	18.05.2046
GE Farol S.A.		20,0	10,1	72,5	226,34	19.04.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.		**183,6**	**98,4**	**659,1**	**199,93**	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	2º LFA (26/08/2010)	27,0	14,2	92,9	228,76	24.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.		27,0	14,3	89,4	228,76	30.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.		27,0	14,5	93,1	228,76	30.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		27,0	14,7	98,1	228,76	26.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	4º LER (18/08/2011)	29,7	15,7	109,3	159,34	07.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.		29,7	16,0	111,7	159,34	08.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.		16,2	9,0	64,5	158,11	08.04.2047
Complexo Eólico Cutia		**180,6**	**71,4**	**666,0**	**187,83**	
UEE Cutia S.A.	6º LER (31/10/2014)	23,1	9,6	96,3	187,83	04.01.2042
UEE Guajiru S.A.		21,0	8,3	79,1	187,83	04.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.		27,3	9,1	102,7	187,83	10.05.2050
UEE Jangada S.A.		27,3	10,3	99,3	187,83	04.01.2042
UEE Maria Helena S.A.		27,3	12,0	82,1	187,83	04.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		27,3	10,6	102,7	187,83	10.05.2050
UEE Potiguar S.A.		27,3	11,5	103,8	187,83	10.05.2050
Complexo Eólico Bento Miguel		**132,3**	**58,7**	**451,5**	**179,83**	
CGE São Bento do Norte I S.A.	20ª LEN (28/11/2014)	23,1	10,1	86,8	180,03	03.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.		23,1	10,8	94,7	180,15	03.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.		23,1	10,2	64,3	180,27	03.08.2050
CGE São Miguel I S.A.		21,0	9,3	72,5	180,00	03.08.2050
CGE São Miguel II S.A.		21,0	9,1	66,5	179,35	03.08.2050
CGE São Miguel III S.A.		21,0	9,2	66,8	179,06	03.08.2050
Total		**590,5**	**274,8**	**2008,5**	**197,10**	

[1] LFA - Leilão de Fontes Alternativas/LER - Leilão de Energia de Reserva/LEN - Leilão de Energia Nova.

[2] Preço atualizado até dezembro/2019. Fonte: CCEE

Participação em Empreendimentos de Geração

A Copel tem participação em sete empreendimentos de geração de energia elétrica em fase operacional com capacidade instalada total de 884,8 MW, sendo 599,0 MW ajustados à participação da Copel, conforme demonstrado a seguir:

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Empreendimento	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Sócios	PPA assinado com	Vencimento da Concessão
UTE Araucária (UEG Araucária)	484,2	267,0	COPEL - 20,3% COPEL GeT - 60,9% Petrobras - 18,8%	1	22.12.2029
UHE Santa Clara (Elejor)	120,2	69,2	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	COPEL Dis Consumidores Livres	28.05.2037
PCH Santa Clara I (Elejor)	3,6	2,8	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	Consumidores Livres	18.12.2032
UHE Fundão (Elejor)	120,2	63,8	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	COPEL Dis Consumidores Livres	28.05.2037
PCH Fundão I (Elejor)	2,5	2,1	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	Consumidores Livres	18.12.2032
UHE Dona Francisca (DFESA)	125,0	75,9	COPEL - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,03% Statkraft - 2,12%	COPEL Gerdau Celesc Statkraft	27.08.2033
PCH Arturo Andreoli (Foz do Chopim)	29,1	20,4	COPEL GeT - 35,77% Silea Participações - 64,23%	Consumidores livres	23.04.2030

[1] A partir de 1º de fevereiro de 2014 a operação da Usina voltou a ser de responsabilidade da UEGA. A UTE Araucária não possui contrato de disponibilidade e opera sob a modalidade "merchant".

Participação em Parques Eólicos

A Copel possui 49% de participação no Complexo Eólico Voltalia São Miguel do Gostoso I, localizado no Estado do Rio Grande do Norte. A energia foi comercializada no 4º Leilão de Energia de Reserva em contratos de 20 anos com início de suprimento em julho de 2015, conforme tabela a seguir.

Empreendimento	Capacidade Instalada[1] (MW)	Garantia Física (MWméd)	Preço[2]	Início de Suprimento	Participação (%)	Localização do Parque	Vencimento da Autorização
Voltalia - São Miguel do Gostoso I Participações S.A.							
Carnaúbas	27,0	13,1	155,91	jul/15	49% COPEL 51% Voltalia	São Miguel do Gostoso (RN)	08.04.2047
Reduto	27,0	14,4					15.04.2047
Santo Cristo	27,0	15,3					17.04.2047
São João	27,0	14,3					25.03.2047
Total	**108,0**	**57,1**	**155,91**				

[1] A capacidade instalada prevista no Leilão foi alterada de acordo com as características dos equipamentos da Acciona Windpower, respeitando o volume de energia vendido.
[2] Preço atualizado até dezembro/2019.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Ativos em Construção

Em agosto de 2018 a Copel conquistou o direito de construir a PCH Bela Vista, com 29 MW de capacidade instalada. Com um investimento estimado em R$ 200,0 milhões, o empreendimento, que tem 29,4 MW de capacidade instalada e garantia física de 18,4 MW médios, será construída no Rio Chopim, nos municípios de São João e Verê, localizados no sudoeste do estado do Paraná. No Leilão A-6/2018 da ANEEL, Bela vista vendeu o seguinte:

Usinas	Contrato de Concessão	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Energia Vendida no ACR (MW médio)	Início de Suprimento	Preço[1] (R$/MWh)	CAPEX (R$ milhões)	Vencimento da Concessão
PCH Bela Vista 100% Copel GeT	Resolução Autorizativa nº 7.802/2019	29	16,6	14,7	01.01.2024	202,33	200,0	31.12.2053
Total		29	16,6					

[1] Atualizado pelo IPCA até setembro/2019. Fonte CCEE.

Em 18 de outubro de 2019 a Copel GeT em consórcio com a subsidiária Cutia Empreendimentos Eólicos, participou do leilão de geração de energia nova A-6 e vendeu 14,4 MW médios do Complexo Eólico Jandaíra, aproximadamente 30% da garantia física, ao preço de R$ 98,00/MWh, como segue:

Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Energia Vendida no ACR (MW médio)	Início de Suprimento	Preço (R$/MWh)	CAPEX (R$ milhões)	Vencimento da Concessão
Complexo Eólico Jandaíra 100% Copel GeT (Cutia Empreendimentos Eólicos)	90,1	47,6	14,4	01.01.2025	98,00	400,0	31.12.2045

Usina Hidrelétrica Colíder

Em 09 de março de 2019, 07 de maio de 2019 e 21 de dezembro de 2019, entraram em operação comercial, respectivamente, as três unidades geradoras da usina, conforme Despachos Aneel nºs 673/2019, 1.273/2019 e 3.648/2019, todas com 100 MW de potência instalada. Em decorrência de caso fortuito e de força maior a usina atrasou sua operação comercial, inicialmente prevista para janeiro de 2015. A Copel GeT protocolou na Aneel pedido de excludente de responsabilidade, para que a obrigatoriedade do fornecimento da energia vendida fosse postergada, o qual foi negado pela agência. A Copel GeT então protocolou, em 18 de dezembro de 2017, ação ordinária com pedido de tutela antecipada junto ao Poder Judiciário, solicitando a reversão da decisão da Agência e, em 06 de abril de 2018, o Tribunal Federal da 1ª Região deferiu integralmente a antecipação de tutela recursal requerida pela Copel GeT no Agravo de Instrumento para isentá-la de quaisquer ônus, encargos ou restrições a direito decorrentes do deslocamento do cronograma de implantação da UHE Colíder. A energia contratada da usina é de 125 MW médios, sendo que no período entre 1º de janeiro de 2019 e 31 de dezembro de 2019 a garantia física apurada representa 109,22MW médios, tendo em vista o

* Valores sujeitos a arredondamentos.

início parcial da operação comercial, ocorrido a partir de março de 2019. Para os períodos anteriores o contrato foi cumprido conforme descrito a seguir:

- De janeiro de 2015 a maio de 2016, com entrega da energia suspensa em decorrência da liminar obtida pela Administração;
- Em junho de 2016, com redução parcial por meio de acordo bilateral;
- De julho de 2016 a dezembro de 2018, com redução da totalidade dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado -CCEARs, por meio de acordo bilateral, e com participação no Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova -MCSD-EN; e
- De janeiro a março de 2019, os contratos firmados em ambiente regulado passaram a estar vigentes novamente, no entanto a entrega de energia continuou suspensa, tendo em vista a liminar obtida pela Administração.

Em virtude do não julgamento do mérito da ação, foram reconhecidos no resultado até 31 de dezembro de 2019 os efeitos contratuais tanto da receita, quanto do custo da energia para cobertura de seu lastro.

8.2 Transmissão de Energia

Ativos em operação

A tabela a seguir apresenta os contratos de concessão de transmissão e o dimensionamento do parque de subestações e linhas de transmissão em operação:

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT	SE		RAP [1] com redução de PA (R$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km)	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 [2]	Diversos	2.026	33	12.352	445,2	31.12.2042
Copel GeT	075/2001 [3]	LT Bateias - Jaguariaiva	137	-	-	10,3	16.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-	1,1	16.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	116	-	-	12,0	18.11.2039
Copel GeT	001/2010	LT Araraquara II — Taubaté	334	-	-	30,6	05.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilho III	-	1	300	4,9	05.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	102	-	-	5,8	26.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	83	1	200	8,0	24.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	31	1	300	9,3	28.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	52	1	150	7,5	04.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis – Londrina	122	-	-	19,7	04.09.2044
Copel GeT	006/16 [4]	Lote E: LT Baixo Iguaçu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andirá leste; Demais Seccionamentos	46	3	900	78,9	06.04.2046
Costa Oeste Copel Get - 100%	001/2012	LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	152	1	300	12,7	11.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	29	1	300	18,7	09.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005	LT Ivaiporã - Londrina	120	-	-	33,7	04.03.2035
Subtotal Copel GeT [5]			**3.382**	**42**	**14.802**	**698,6**	
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaíra - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	136	2	700	11,3	09.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailandia - Miranda II	365	-	-	16,9	09.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíta - Ribeirãozinho	1.005	3	-	90,4	09.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondo	600	1	-	46,0	09.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2012	LT Barreiras II - Pirapora II	953	-	-	33,4	01.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	342	-	-	49,4	04.09.2044
Subtotal SPEs [6]			**3.401**	**6**	**700**	**247,4**	
Total			**6.783**	**48**	**15.502**	**946,0**	

[1] Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Atualizado de acordo com a Resolução Homologatória Aneel Nº 2565/2019 de 28.06.2019.

[2] Contrato renovado conforme Lei 12.783/13.

[3] A partir de 31.10.2018 a RAP sofreu redução de 50%.

[4] Estavam previstos na implantação das SEs Andirá Leste e Medianeira, a construção de 38 km de linhas de seccionamento, sendo 2 km para o Contrato 060/2001 e 36km para LTs que não pertencem à Copel GeT, que apesar de contemplados na RAP, em razão do investimento realizado, não serão somadas no ativo da Copel.

[5] Resultado Consolidado.

[6] Resultado por Equivalência Patrimonial.

Ativos em construção

A Copel GeT está ampliando significativamente a sua participação no segmento de transmissão por meio de investimentos próprios e parcerias em SPEs. Em conjunto, os empreendimentos equivalem a um total de 1.027 km de linhas de transmissão e uma subestação que irão proporcionar uma RAP atualizada de R$ 160 milhões referentes à participação da Copel GeT nos empreendimentos. A seguir, as principais obras:

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Subsidiária / SPE	Leilão	Contrato de Concessão	Assinatura do Contrato	Empreendimento	Local	km	SE	RAP[1] (R$ milhões)	CAPEX[2] (R$ milhões)	Entrada em operação estimada
Copel GeT	005/15	006/16	abr/16	LT Curitiba Leste - Blumenau (Lote E)	PR / SC	142	-	38,0	560,9	mar-21
Subtotal Copel GeT						**142**	**-**	**38,0**	**560,9**	
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	007/13	001/14	mai/14	LT Araraquara II - Bateias	SP / PR	885	1	122,0	871,7	mai-20
Subtotal SPEs						**885**	**1**	**122,0**	**871,7**	
Total						**1.027**	**1**	**160,0**	**1.432,6**	

[1] Valor referente à participação da Copel no empreendimento. Para o "Lote E" não considera as LTs e SEs em operação comercial. Para MSG considera SE Santa Bárbara D´Oeste e demais instalações já em operação.
[2] Valor referente à participação da Copel no empreendimento (considera capital próprio e capital de terceiros). Valor do projeto total.

Lote E

Foi antecipado o início da operação comercial de parte dos empreendimentos que compõem Lote E do Leilão de Transmissão nº 005/2015, arrematado integralmente pela Copel GeT e composto por 230 km de linhas de transmissão e 3 subestações que totalizam 900 MVA de potência e RAP total prevista de R$ 116,9 milhões. Em 18 de junho de 2019, a Subestação 230kV Medianeira iniciou em sua operação comercial 3 meses antes do prazo previsto pela Aneel, proporcionando uma RAP de R$ 13,4 milhões. Adicionalmente, a Linha de Transmissão 230kV Baixo Iguaçu – Realeza, que também compõe o Lote E, iniciou sua operação comercial em 05 de agosto de 2019, antecipando em 1 ano e 7 meses o cronograma estabelecido pela Aneel (março/21), adicionando cerca de R$ 6,2 milhões de receita anual. Em 1º de setembro de 2019, foram energizadas a Subestação 230 kV GIS Curitiba Centro e Linha de Transmissão Subterrânea 230 kV Uberaba - Curitiba Centro, circuito duplo, proporcionando uma RAP de R$ 44,3 milhões. Em 07 de setembro de 2019, também foi energizada a Subestação 230 kV Andirá Leste, que representa uma RAP de R$ 15 milhões. Com isso, a Companhia soma R$ 78,9 milhões de receita anual adicional, aproximadamente 67,5% do valor previsto para quando a totalidade dos empreendimentos que compõem o Lote E estiverem 100% em operação.

SPE Mata de Santa Genebra

Entroram em operação comercial as Linhas de Transmissão LT 500 kV Araraquara 2 – Itatiba, de 207 Km de extensão, e LT 500kV Itatiba –Bateias, de 414 km de extensão. Portanto, somando-se à SE Santa Bárbara d'Oeste, a SPE Mata de Santa Genebra está autorizada a receber uma RAP de R$ 161,27 milhões, cerca de 66,2% da RAP total do projeto, retroativamente a 28 de março de 2020. Devido a atos de vandalismo o cronograma do empreendimento foi revisado e a previsão é que a energização dos trechos ocorrerá de forma escalonada, com perspectiva de conclusão até maio de 2020.

8.3 Distribuição

Contrato de concessão

Em dezembro de 2015, a Companhia assinou o quinto termo aditivo ao Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 46/1999 da Copel Distribuição S.A., o qual prorroga a concessão

* Valores sujeitos a arredondamentos.

até 07 de julho de 2045. O contrato de concessão impõe condicionantes de eficiência econômico-financeira e de qualidade, sendo que o descumprimento das condições por dois anos consecutivos ou de quaisquer dos limites ao final do período dos primeiros cinco anos acarretará na extinção da concessão. A partir do sexto ano subsequente à celebração do contrato, o descumprimento dos critérios de qualidade por três anos consecutivos ou de gestão econômico-financeira por dois anos consecutivos implicará na abertura do processo de caducidade. A seguir, as metas definidas para a Copel Distribuição nos primeiros 5 anos da renovação:

Ano	Gestão Econômico-Financeira	Qualidade (Limite estabelecido)[1]		Qualidade Realizado	
		DEC_i[2]	FEC_i[2]	DEC_i[2]	FEC_i[2]
2016		13,61	9,24	10,80	7,14
2017	EBITDA[4] ≥ 0	12,54	8,74	10,41	6,79
2018	EBITDA[4] (-) QRR[3] ≥ 0	11,23	8,24	10,29	6,20
2019	{Dívida Líquida / [EBITDA[4] (-) QRR[3]]} ≤ 1 / (0,8 * SELIC[5])	10,12	7,74	9,10	6,00
2020	{Dívida Líquida / [EBITDA[4] (-) QRR[3]]} ≤ 1 / (1,11 * SELIC[5])	9,83	7,24	-	-

[1] Conforme NT 0335/2015 ANEEL

[2] DECi - Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora; e FECi - Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade

[3] QRR: Quota de Reintegração Regulatória ou Despesa de Depreciação Regulatória. Será o valor definido na última Revisão Tarifária Periódica - RTP, acrescido do IGP-M entre o mês anterior ao da RTP e o mês anterior ao do período de 12 (doze) meses da aferição de sustentabilidade econômico-financeira. Em junho/2016 o valor definido foi R$ 333,8 milhões.

[4] EBITDA ajustado por efeitos de benefício pós-emprego, provisões e PDV.

[5] Selic: limitada a 12,87% a.a.

Dados Operacionais

No negócio distribuição, a Copel atende mais de 4,6 milhões de consumidores de energia em 1.113 localidades pertencentes a 394 municípios do Paraná e 1 em Santa Catarina. A Copel Distribuição opera e mantém as instalações nos níveis de tensão 13,8 kV, 34,5 kV, 69 kV e 138 kV.

Tensão	Km de linhas	Quantidade de Subestações	MVA
13,8 kV	106.956	-	-
34,5 kV	85.735	227	1.546
69 kV	756	36	2.351
88 kV[1]	-	-	5
138 kV	6.507	111	7.302
Total	**199.953**	**374**	**11.204**

[1] Não automatizada.

A Copel Dis migrou de sistema de cadastro de redes e o dado antes apurado com tensão de isolamento para 230 kV hoje reflete a tensão de operação, motivo pelo qual as linhas em 230 kV foram zerados

Redes Compactas

A Copel Distribuição vem implantando redes compactas em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição. Essa tecnologia evita cortes e podas de árvores e melhora a qualidade do fornecimento, pois reduz o número de desligamentos. Ao final de dezembro de 2019, a extensão das redes de distribuição compactas instaladas era de 11.582 km.

Redes Secundárias Isoladas

A Copel Distribuição também está investindo em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), as quais apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores DEC e FEC, dificultar o roubo de energia, melhorar as condições do meio ambiente, reduzir a área

de podas, aumentar a segurança, reduzir a queda de tensão ao longo da rede e aumentar a vida útil dos transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de dezembro de 2019, a extensão das redes de distribuição secundária isolada instalada era de 19.157km.

Qualidade de Fornecimento

Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC e o FEC. O desempenho desses indicadores e o tempo total de atendimento é mostrado na tabela a seguir:

Jan-Set	DEC [1] (horas)	FEC [2] (interrupções)	Tempo Total de Atendimento (horas)
2015	13,67	8,33	02:48
2016	10,82	7,23	02:33
2017	10,46	6,83	03:19
2018	10,31	6,22	04:20
2019	9,11	6,02	03:18

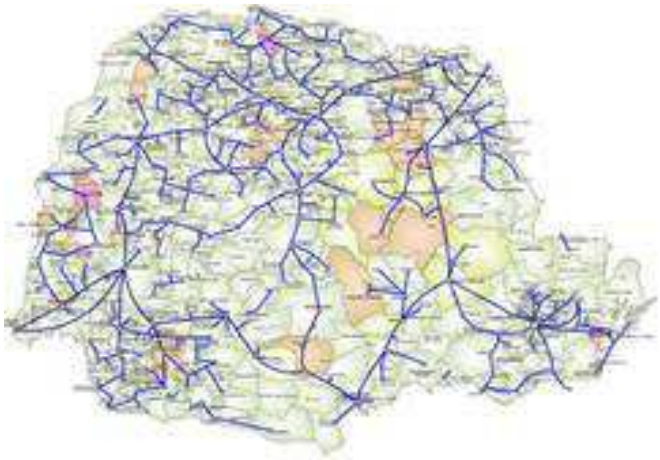
[1] DEC medido em horas e centesimal de horas

[2] FEC expresso em número de interrupções e centésimos do número de interrupções no acumulado do ano

8.4 Telecomunicações

A Copel Telecomunicações possui um backbone/backhaul óptico composto por uma rede de transmissão de altíssima capacidade e uma rede de acesso óptico de atendimento aos clientes. A rede de acesso pode ser multiponto (GPON) ou ponto a ponto, conectando assim os clientes à rede de transmissão de dados da Copel Telecom, totalizando 982 mil home passed (domicílios com possibilidade de cobertura). Em dezembro de 2019, a prestadora acumulava 165.290 clientes finais com uma rede de cabos de backbone/backhaul de 35,1 mil km, transportando dados em ultravelocidade e gerenciando um anel óptico que atende aos 399 municípios do Paraná com um portfólio de produtos de transporte de dados, voz e datacenter.

Rede de Fibra Óptica - Copel Telecomunicações
Mapa do Estado do Paraná



* Valores sujeitos a arredondamentos.

8.5 Participações

Outros Setores

A Copel tem participação em empresas de gás, telecomunicações e serviços, conforme apresentado na tabela:

Empreendimento	Setor	Sócios
Dominó Holdings Ltda	Participação em sociedade	COPEL COM - 49,0% Andrade Gutierrez - 51,0%
Companhia Paranaense de Gás - Compagas	Gás	COPEL - 51,0% Mitsui Gás - 24,5% Gaspetro - 24,5%
Paraná Gás Exploração e Produção S.A[1]	Petróleo e gás natural	COPEL - 30,0% Petra Energia - 30,0% Bayar Participações -30,0% Tucumann Engenharia - 10,0%
Sercomtel S.A. Telecom	Telecomunicação	COPEL - 45,0% Município de Londrina - 50,9% Outros - 4,1%
Carbocampel S.A.	Exploração de Carvão	COPEL - 49,0% Carbonífera Cambuí - 51,0%
Copel Amec Ltda ***Em Liquidação***	Serviços	COPEL - 48,0% Amec - 47,5% Lactec - 4,5%
Estação Osasco Desenvolvimento Imobiliário S.A. [1]	Incorporação de empreendimentos imobiliários	UEG- 19,3% Outros - 80,7%

[1] Nova denominação social da GBX Tietê II Empreendimentos Participações S.A.

8.6 Novos Projetos

Projetos em Carteira

A Copel possui participação em diversos projetos de geração de energia. Esses empreendimentos, quando em operação comercial, acrescentarão 273,5 MW de capacidade instalada (proporcional à participação nos empreendimentos) ao portfólio da Companhia.

Projeto	Capacidade Instalada Estimada (MW)[1]	Energia Assegurada Estimada (MW médio)	Participação da COPEL (%)
PCH	**105,9**	**72,5**	
PCH Foz do Curucaca	29,0	20,0	19,0
PCH Salto Alemã	29,0	19,8	19,0
PCH São Jorge	21,5	14,5	25,0
PCH Verê	26,4	18,2	25,0
UHE	**453,6**	**247,9**	
UHE São Jerônimo	331,0	178,1	41,2
UHE Salto Grande	47,0	26,9	99,9
UHE Dois Vizinhos	36,7	22,0	25,0
UHE Paranhos	38,9	20,9	25,0
EOL	**48,3**	**24,7**	
EOL Complexo Alto do Oriente	48,3	24,7	100,0
Total	**607,8**	**345,1**	

[1] A capacidade instalada dos novos projetos poderá ser otimizada em relação à cadastrada nos leilões.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

A Copel, em parceria com outras empresas, também está desenvolvendo estudos no trecho baixo do Rio Chopim que poderão acarretar na viabilização de outros projetos hidrelétricos.

Quanto a geração eólica, há estudos para viabilização de novos parques eólicos no Rio Grande do Norte, região onde a Copel já possui ativos eólicos. O objetivo de curto prazo é cadastrar tais projetos junto à EPE para possibilitar a participação nos próximos leilões a serem organizados pelo Governo Federal. As características técnicas poderão sofrer adequações até a efetiva comercialização de energia dos projetos, pois a engenharia da Copel está realizando estudos de otimização, de forma a que os projetos se tornem mais competitivos.

Participação em Estudo de Viabilidade

Aproveitamentos Hidrelétricos Inventariados no Rio Piquiri

As quatro usinas hidrelétricas que compõem o aproveitamento hidrelétrico do rio Piquiri, no Estado do Paraná, tiveram seus estudos de viabilidade apresentados pela Copel GeT e aceitos pela Aneel em 2012. Os empreendimentos encontram-se em processo de licenciamento ambiental junto ao Instituto Ambiental do Paraná. A tabela a seguir lista essas usinas, que totalizam 459,3 MW de capacidade instalada:

Projeto	Capacidade Instalada Estimada (MW)
UHE Apertados	139,0
UHE Comissário	140,0
UHE Foz do Piquiri	93,2
UHE Ercilândia	87,1
Total	**459,3**

9. Outras Informações

9.1 Recursos Humanos

O quadro de pessoal da Copel encerrou o quarto trimestre de 2019 com 7.095 empregados. A tabela a seguir demonstra a evolução do quadro de pessoal da Companhia e suas subsidiárias nos últimos 4 anos:

Quadro de Pessoal	2016	2017	2018	2019
Geração e Transmissão	1.680	1.734	1.660	1.620
Distribuição	6.022	5.746	5.364	4.964
Telecomunicações	660	649	478	412
Holding	69	78	75	61
Comercialização	30	38	34	38
Renováveis	70	-	-	-
TOTAL	**8.531**	**8.245**	**7.611**	**7.095**

Ao final de dezembro de 2019, a COPEL Distribuição contava com 4.713.240 consumidores, cuja relação com o seu quadro de empregados é de 949,5 consumidores por empregado.

A Compagas, a Elejor e a UEG Araucária, empresas consolidadas com a Copel, contavam com 148, 7, e 16 empregados, respectivamente.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

9.2 Principais Indicadores Físicos

Geração		Capacidade Instalada (MW)
Copel GeT		
Em operação		**5.051,5**
Hidrelétrica[1]	19	4.847,0
Regime de Cotas[1]	1	182,0
Termelétrica	1	20,0
Eólica	1	2,5
Em construção		**29,0**
Hidrelétrica	1	29,0
Parques Eólicos		
Em operação	**24**	**590,5**
Em construção	**1**	**90,1**
Participações		
Em operação		**655,8**
Hidrelétrica	6	211,7
Termelétrica	1	391,2
Parques eólicos	4	52,9

Transmissão	
Copel GeT	
Em operação	
Linhas de Transmissão (km)	3.382
Subestações (quantidade)	42
Em construção	
Linhas de Transmissão (km)	142
Subestações (quantidade)	-
Participações	
Em operação	
Linhas de Transmissão (km)	3.401
Subestações (quantidade)	6
Em construção	
Linhas de Transmissão (km)	885
Subestações (quantidade)	1

Telecomunicações	
Cabos ópticos de *backbone/backhaul* - (km)	35.100
Cidades atendidas no Paraná	399
Número de clientes	165.290

Distribuição	
Linhas e redes de distribuição (km)	199.953
Subestações	374
Potência instalada em subestações (MVA)	11.204
Municípios atendidos	395
Localidades atendidas	1.113
Consumidores cativos	4.676.812
Consumidores por empregado da Dis	942
DEC (em horas e centesimal de hora)	9,11
FEC (em número de interrupções)	6,02

Administração			
Número total de empregados	**7.095**		
Copel Geração e Transmissão	1.620	Copel Comercialização	38
Copel Distribuição	4.964	Copel Holding	61
Copel Telecomunicações	412		

[1] Desde 1º de janeiro de 2017, a UHE Governador Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS) tem 30% da sua garantia física comercializada pela Copel GeT e 70% alocada no regime de cotas.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

9.3 Teleconferência sobre Resultados do 4T19

Detalhes sobre a teleconferência que a Copel fará sobre os Resultados do trimestre:

- Sexta-feira, 27 de março de 2020, às 10h (horário de Brasília)
- **Telefone** para acesso **+55 (11) 2188-0155**
- **Código:** Copel

A teleconferência também será transmitida ao vivo pela internet no endereço eletrônico: **ri. copel.com**

Solicitamos conectar com 15 minutos de antecedência.

Relações com Investidores – Copel

ri@copel.com

Telefone: (41) 3331-4011

Informações contidas neste documento podem incluir considerações futuras e refletem a percepção atual e perspectivas da diretoria sobre a evolução do ambiente macroeconômico, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Quaisquer declarações, expectativas, capacidades, planos e conjecturas contidos neste documento, que não descrevam fatos históricos, tais como informações a respeito da declaração de pagamento de dividendos, a direção futura das operações, a implementação de estratégias operacionais e financeiras relevantes, o programa de investimento, os fatores ou tendências que afetem a condição financeira, liquidez ou resultados das operações são considerações futuras de significado previsto no "U.S. Private Securities Litigation Reform Act" de 1995 e contemplam diversos riscos e incertezas. Não há garantias de que tais resultados venham a ocorrer. As declarações são baseadas em diversos fatores e expectativas, incluindo condições econômicas e mercadológicas, competitividade da indústria e fatores operacionais. Quaisquer mudanças em tais expectativas e fatores podem implicar que o resultado real seja materialmente diferente das expectativas correntes.

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado

R$ mil

Fluxo de Caixa Consolidado	2019	2018
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do exercício	**2.062.869**	**1.444.004**
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais	**2.459.344**	**1.204.142**
Depreciação e Amortização	1.093.836	749.179
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	815.059	767.751
Resultado da combinação de negócios realizada com permuta de ativos - mais valia	1.414	3.769
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	1.536	-
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(458.885)	(351.544)
Reversão de estimativa de perdas em contratos de concessão de transmissão	-	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(25.057)	(985.344)
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(91.404)	(85.986)
Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	(105.184)	-
Resultado da equivalência patrimonial	(106.757)	(135.888)
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável concessão	(36.646)	(47.499)
Resultado da alteração de método de avaliação de investimento	-	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	433.555	580.065
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	205.771	(68.072)
Perdas estimadas, provisão e reversões operacionais líquidas	374.815	306.697
Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego	99.578	97.900
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	138.974	151.215
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	130.678	125.369
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	146	1.536
Baixas dos ativos de contrato	7.949	9.762
Resultado da alienação de investimento	-	(8.174)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	(204.876)	(3.786)
Resultado das baixas de imobilizado	158.084	68.450
Resultado das baixas de intangíveis	26.789	28.742
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(31)	-
Redução (aumento) dos ativos	**731.268**	**1.379.853**
Aumento (redução) dos passivos	**(698.041)**	**(998.379)**
Imposto de renda e contribuição social pagos	(575.210)	(468.552)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(325.977)	(289.095)
Encargos de debêntures pagos	(700.119)	(501.002)
Encargos de passivos de arrendamento pagos	(9.130)	-
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	**2.945.004**	**1.770.971**
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
Aplicações financeiras	45.170	(75.804)
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	117.645
Aquisições de ativos de contrato	(1.042.093)	(792.835)
Participação financeira do consumidor - ativos de contrato	104.067	106.764
Aquisições de controladas - efeito no caixa	(123.792)	7.998
Aportes em investimentos	(133.874)	(51.557)
Redução de capital em investidas	35.035	35.280
Aquisições de imobilizado	(543.130)	(1.489.067)
Participação financeira do consumidor - imobilizado	-	12
Aquisições de intangível	(5.032)	(7.589)
Caixa líquido gerado (utilizado) nas atividades de investimento	**(1.663.649)**	**(2.149.153)**
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	796.296	1.314.766
Ingressos de debêntures emitidas	2.965.028	2.890.283
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(1.660.869)	(1.126.144)
Amortizações de principal de debêntures	(1.977.125)	(1.491.667)
Amortizações de principal de passivos de arrendamento	(30.946)	-
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(380.421)	(300.722)
Caixa líquido utilizado pelas atividades de financiamento	**(288.037)**	**1.286.516**
Total dos efeitos no caixa e equivalentes a caixa	**993.318**	**908.334**
Saldo inicial de caixa e equivalentes a caixa	1.948.409	1.040.075
Saldo final de caixa e equivalentes a caixa	2.941.727	1.948.409
Variação no caixa e equivalentes a caixa	**993.318**	**908.334**

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais

Demonstração do Resultado – Copel Geração e Transmissão (consolidado)

R$ mil

Demonstração do Resultado	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**1.100.235**	**985.588**	**907.536**	**21,2**	**4.029.142**	**3.625.333**	**11,1**
Fornecimento de energia elétrica	179.337	182.505	164.745	8,9	700.287	648.893	7,9
Suprimento de energia elétrica	653.715	600.670	513.932	27,2	2.434.350	2.061.196	18,1
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	189.509	142.260	109.092	73,7	630.856	523.130	20,6
Receita de construção	57.193	53.572	111.974	(48,9)	216.708	341.980	(36,6)
Outras receitas operacionais	20.481	6.581	7.793	162,8	46.941	50.134	(6,4)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(655.500)**	**(424.906)**	**(481.608)**	**36,1**	**(2.060.360)**	**(2.100.174)**	**(1,9)**
Energia elétrica comprada para revenda	(107.953)	(101.126)	(22.281)	384,5	(238.861)	(390.737)	(38,9)
Encargos de uso da rede elétrica	(111.652)	(110.743)	(120.990)	(7,7)	(434.497)	(393.627)	10,4
Pessoal e administradores	(122.026)	(79.113)	(96.625)	26,3	(354.332)	(360.043)	(1,6)
Planos previdenciário e assistencial	(16.197)	(15.754)	(16.336)	(0,9)	(62.811)	(62.097)	1,1
Material	(3.629)	(3.698)	(4.303)	(15,7)	(14.322)	(16.344)	(12,4)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(48.045)	(798)	(6.392)	651,6	(50.388)	(25.367)	98,6
Serviços de terceiros	(42.842)	(28.966)	(39.881)	7,4	(148.062)	(150.177)	(1,4)
Depreciação e amortização	(164.961)	(135.447)	(85.186)	93,6	(536.974)	(339.889)	58,0
Provisões e reversões	(79.802)	165.051	57.163	-	52.578	55.977	-
Custo de construção	(46.332)	(47.016)	(85.211)	(45,6)	(175.220)	(277.259)	(36,8)
Outros custos e despesas operacionais	87.939	(67.296)	(61.566)	0,0	(97.471)	(140.611)	(30,7)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	**63.898**	**28.535**	**(79.593)**	-	**100.592**	**129.189**	**(22,1)**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	**508.633**	**589.217**	**346.335**	**46,9**	**2.069.374**	**1.654.348**	**25,1**
RESULTADO FINANCEIRO	**(95.242)**	**(114.479)**	**(115.199)**	**(17,3)**	**(465.669)**	**(418.325)**	**11,3**
Receitas financeiras	26.662	24.194	27.807	(4,1)	105.094	149.722	(29,8)
Despesas financeiras	(121.904)	(138.673)	(143.006)	(14,8)	(570.763)	(568.047)	0,5
LUCRO OPERACIONAL	**413.391**	**474.738**	**231.136**	**78,9**	**1.603.705**	**1.236.023**	**29,7**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**16.954**	**(88.048)**	**(91.974)**	**-**	**(333.262)**	**(365.524)**	**(8,8)**
Imposto de Renda e Contribuição Social	80.643	(34.761)	(59.285)	-	(190.736)	(370.855)	(48,6)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(63.689)	(53.287)	(32.689)	94,8	(142.526)	5.331	-
LUCRO LÍQUIDO	**430.345**	**386.690**	**139.162**	**209,2**	**1.270.443**	**870.499**	**45,9**
LAJIDA	673.594	724.664	431.521	56,1	2.606.348	1.994.237	30,7

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Demonstração do Resultado – Copel Distribuição

R$ mil

Demonstração do Resultado	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.815.883**	**2.693.962**	**2.345.365**	**20,1**	**10.401.301**	**9.972.442**	**4,3**
Fornecimento de energia elétrica	1.442.614	1.172.580	1.232.546	17,0	5.193.166	4.530.521	14,6
Suprimento de energia elétrica	93.941	123.260	76.685	22,5	316.541	416.569	(24,0)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	1.029.282	961.326	812.443	26,7	3.755.208	3.189.867	17,7
Receita de construção	238.051	234.308	216.584	9,9	904.023	741.855	21,9
Valor justo do ativo indenizável da concessão	10.262	2.552	15.514	(33,9)	26.231	35.306	(25,7)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(47.088)	151.908	(54.983)	(14,4)	18.631	893.688	(97,9)
Outras receitas operacionais	48.821	48.028	46.576	4,8	187.501	164.636	13,9
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(2.685.807)**	**(2.450.193)**	**(2.247.246)**	**19,5**	**(9.579.915)**	**(9.474.473)**	**1,1**
Energia elétrica comprada para revenda	(1.498.088)	(1.463.470)	(1.206.814)	24,1	(5.424.207)	(5.577.719)	(2,8)
Encargos de uso da rede elétrica	(261.844)	(270.371)	(266.904)	(1,9)	(1.044.135)	(1.012.062)	3,2
Pessoal e administradores	(288.307)	(176.431)	(247.668)	16,4	(822.772)	(837.728)	(1,8)
Planos previdenciário e assistencial	(39.216)	(38.877)	(41.622)	(5,8)	(155.784)	(159.842)	(2,5)
Material	(17.027)	(18.463)	(15.305)	11,3	(64.419)	(60.379)	6,7
Serviços de terceiros	(125.660)	(97.606)	(83.123)	51,2	(397.390)	(339.399)	17,1
Depreciação e amortização	(86.920)	(87.363)	(77.776)	11,8	(343.597)	(301.581)	13,9
Provisões e reversões	(105.660)	(39.667)	(61.903)	70,7	(302.385)	(300.042)	0,8
Custo de construção	(238.051)	(234.308)	(216.584)	9,9	(904.023)	(741.855)	21,9
Outros custos e despesas operacionais	(25.034)	(23.637)	(29.547)	(15,3)	(121.203)	(143.866)	(15,8)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	**130.076**	**243.769**	**98.119**	**32,6**	**821.386**	**497.969**	**64,9**
RESULTADO FINANCEIRO	**19.751**	**3.407**	**43.162**	**(54,2)**	**81.243**	**27.058**	**200,3**
Receitas financeiras	77.019	88.161	104.847	(26,5)	355.152	335.377	5,9
Despesas financeiras	(57.268)	(84.754)	(61.685)	(7,2)	(273.909)	(308.319)	(11,2)
LUCRO OPERACIONAL	**149.827**	**247.176**	**141.281**	**6,0**	**902.629**	**525.027**	**71,9**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**56.523**	**(83.465)**	**(14.541)**	**0,0**	**(201.236)**	**(148.244)**	**-**
Imposto de Renda e Contribuição Social	15.813	1.628	36.137	(56,2)	(152.389)	(120.957)	26,0
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	40.710	(85.093)	(50.678)	0,0	(48.847)	(27.287)	79,0
LUCRO LÍQUIDO	**206.350**	**163.711**	**126.740**	62,8	**701.393**	**376.783**	**86,2**
LAJIDA	**216.996**	**331.132**	**175.895**	**23,4**	**1.164.983**	**799.550**	**45,7**

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Demonstração do Resultado – Copel Telecomunicações

R$ mil

Demonstração do Resultado	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**102.099**	**102.212**	**105.948**	**(3,6)**	**421.173**	**421.408**	**(0,1)**
Receita de Telecomunicações	101.367	101.641	104.286	(2,8)	416.950	399.271	4,4
Outras receitas operacionais	732	571	1.662	(56,0)	4.223	22.137	(80,9)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(155.335)**	**(209.781)**	**(129.345)**	**20,1**	**(557.093)**	**(369.201)**	**50,9**
Pessoal e administradores	(26.045)	(14.800)	(22.248)	17,1	(73.890)	(92.472)	(20,1)
Planos previdenciário e assistencial	(2.930)	(2.805)	(3.242)	(9,6)	(11.384)	(13.892)	(18,1)
Material	(574)	(336)	(535)	7,3	(1.955)	(1.763)	10,9
Serviços de terceiros	(19.945)	(19.526)	(24.880)	(19,8)	(87.113)	(91.127)	(4,4)
Depreciação e amortização	(41.079)	(20.049)	(19.227)	113,7	(105.340)	(58.209)	81,0
Provisões e reversões	(21.628)	(86.775)	(10.674)	-	(114.763)	(25.593)	348,4
Outros custos e despesas operacionais	(43.134)	(65.490)	(48.539)	(11,1)	(162.648)	(86.145)	88,8
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	**(53.236)**	**(107.569)**	**(23.397)**	**127,5**	**(135.920)**	**52.207**	**-**
RESULTADO FINANCEIRO	**(7.370)**	**(7.226)**	**(4.633)**	**59,1**	**(33.097)**	**(24.905)**	**32,9**
Receitas financeiras	8.055	5.864	4.224	90,7	20.760	16.808	23,5
Despesas financeiras	(15.425)	(13.090)	(8.857)	74,2	(53.857)	(41.713)	29,1
LUCRO OPERACIONAL	**(60.606)**	**(114.795)**	**(28.030)**	**116,2**	**(169.017)**	**27.302**	**-**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**19.462**	**38.888**	**15.258**	**27,6**	**56.261**	**(2.853)**	**-**
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	7.058	5.170	-	(3.847)	(20.428)	(81,2)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	19.462	31.830	10.088	-	60.108	17.575	242,0
LUCRO LÍQUIDO	**(41.144)**	**(75.907)**	**(12.772)**	**222,1**	**(112.756)**	**24.449**	**-**
LAJIDA	(12.157)	(87.520)	(4.170)	191,5	(30.580)	110.416	-

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Demonstração do Resultado – Copel Comercialização

R$ mil

Demonstração do Resultado	4T19 (1)	3T19 (2)	4T18 (3)	Var.% (1/3)	2019 (4)	2018 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**522.727**	**534.791**	**375.073**	**39,4**	**1.810.901**	**1.341.162**	**35,0**
Fornecimento de energia elétrica	146.698	143.275	82.309	78,2	536.283	373.037	43,8
Suprimento de energia elétrica	270.047	308.489	292.544	(7,7)	1.068.698	967.263	10,5
Outras receitas operacionais	105.982	83.027	220	-	205.920	862	-
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(425.889)**	**(452.607)**	**(383.630)**	**11,0**	**(1.608.245)**	**(1.354.578)**	**18,7**
Energia elétrica comprada para revenda	(419.721)	(448.425)	(381.332)	10,1	(1.590.272)	(1.338.473)	18,8
Pessoal e administradores	(4.760)	(2.919)	(3.718)	28,0	(13.041)	(13.734)	(5,0)
Planos previdenciário e assistencial	(421)	(374)	(430)	(2,1)	(1.481)	(1.507)	(1,7)
Material	(2)	(5)	(42)	(95,2)	(15)	(65)	(76,9)
Serviços de terceiros	(455)	(530)	(426)	6,8	(1.718)	(1.700)	1,1
Depreciação e amortização	(11)	(12)	(9)	22,2	(44)	(16)	175,0
Provisões e reversões	(169)	(2)	(938)	(82,0)	(160)	(926)	(82,7)
Outros custos e despesas operacionais	(350)	(340)	3.265	-	(1.514)	1.843	(182,1)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	**(201)**	**(31)**	**(17)**	**1.079,8**	**(280)**	**(15)**	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	**96.637**	**82.153**	**(8.574)**	**-**	**202.376**	**(13.431)**	**-**
RESULTADO FINANCEIRO	**(9.021)**	**1.110**	**1.301**	**-**	**2.784**	**5.961**	**(53,3)**
Receitas financeiras	(9.069)	1.293	1.321	-	3.004	6.065	(50,5)
Despesas financeiras	48	(183)	(20)	-	(220)	(104)	111,5
LUCRO OPERACIONAL	**87.616**	**83.263**	**(7.273)**	**-**	**205.160**	**(7.470)**	**-**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**(29.859)**	**(28.376)**	**2.494**	**-**	**(69.854)**	**2.632**	**-**
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	9.865	32.274	-	-	(18.968)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(29.859)	(38.241)	(29.780)	0,3	(69.854)	21.600	-
LUCRO LÍQUIDO	**57.757**	**54.887**	**(4.779)**	**-**	**135.306**	**(4.838)**	**-**
LAJIDA	**96.648**	**82.165**	**(8.565)**	**-**	**202.420**	**(13.415)**	**-**

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa

Balanço Patrimonial por Empresa

R$ mil

Ativo -Dez/19	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	**1.428.907**	**4.631.991**	**528.754**	**313.896**	**80.079**	**80.788**	**229.630**	**541.711**	**55.751**	**1.018.427**	**(1.000.738)**	**7.909.196**
Caixa e equivalentes de caixa	513.006	1.372.666	426.548	141.696	37.878	7.119	9.713	379.677	28.067	25.304	53	2.941.727
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	1.696	1.326	-	-	90	-	3.112
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	96	-	-	-	-	-	-	-	147
Clientes	403.756	2.347.645	51.668	99.839	35.644	57.493	159.327	81.597	6.016	-	(122.817)	3.120.168
Dividendos a receber	130.052	-	-	-	-	-	-	25.694	-	760.719	(846.373)	70.092
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219.236	-	219.236
Ativos financeiros setoriais	-	355.570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	355.570
Contas a receber vinculadas à concessão	58.842	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58.842
Ativos de contrato	86.810	-	-	-	-	-	-	-	20.633	-	-	107.443
Outros créditos	110.689	257.808	2.487	1.717	5.204	234	13.805	40.811	967	1.068	(7.925)	426.865
Estoques	25.471	96.470	7.607	842	52	-	-	-	-	-	-	130.442
Imposto de Renda e Contribuição Social	53.171	99.659	31.691	1.315	-	4.659	33.222	7.289	43	5.876	4	236.929
Outros tributos a recuperar	28.939	75.968	8.616	68.159	1.212	9.330	12.234	602	-	-	-	205.060
Despesas Antecipadas	9.400	19.954	137	232	89	257	3	3.371	25	95	-	33.563
Partes relacionadas	8.771	6.200	-	-	-	-	-	2.670	-	6.039	(23.680)	-
NÃO CIRCULANTE	**15.741.038**	**8.802.531**	**998.344**	**591.097**	**545.075**	**340.745**	**460.742**	**5.593.320**	**379.778**	**19.054.696**	**(22.104.012)**	**30.403.354**
Realizável a Longo Prazo	**4.376.959**	**3.051.058**	**137.770**	**576.190**	**24.458**	**48.219**	**460.312**	**339.074**	**379.728**	**1.765.741**	**(296.879)**	**10.862.630**
Títulos e valores mobiliários	104.966	1.506	-	7.894	-	-	-	161.205	3.398	-	-	278.969
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.734	-	27.734
Cauções e depósitos vinculados	-	98.433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98.433
Clientes	-	47.361	13.129	-	1.909	-	-	-	-	-	-	62.399
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.131.449	-	1.131.449
Depósitos judiciais	75.948	270.832	14.393	124	120	4.958	13.217	379	-	124.219	-	504.190
Ativos financeiros setoriais	-	118.419	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118.419
Contas a receber vinculadas à concessão	1.397.593	836.818	-	324.385	-	-	-	-	-	-	-	2.558.796
Ativos de contrato	2.706.941	844.284	-	26.734	-	-	-	-	376.330	-	(10.348)	3.943.941
Outros créditos	28.556	26.592	94	141.528	62	10.388	447.095	-	-	7.444	-	661.759
Imposto de Renda e Contribuição Social	459	18.122	-	-	-	-	-	-	-	123.951	-	142.532
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	701.018	101.389	-	22.222	32.873	-	-	-	154.364	-	1.011.866
Outros tributos a recuperar	62.430	87.673	8.765	75.459	-	-	-	87	-	87.597	-	322.011
Despesas antecipadas	66	-	-	66	-	-	-	-	-	-	-	132
Partes relacionadas	-	-	-	-	145	-	-	177.403	-	108.983	(286.531)	-
Investimentos	**5.145.391**	**813**	**-**	**-**	**-**	**7.969**	**247**	**2.340.477**	**-**	**17.286.220**	**(22.257.938)**	**2.523.179**
Imobilizado	**6.118.013**	**-**	**833.974**	**-**	**365.689**	**283.503**	**53**	**2.912.150**	**22**	**1.143**	**77.556**	**10.592.103**
Intangível	**79.024**	**5.703.686**	**19.844**	**-**	**154.496**	**29**	**123**	**811**	**28**	**1.321**	**373.249**	**6.332.611**
Direito de uso de ativos	**21.651**	**46.974**	**6.756**	**14.907**	**432**	**1.025**	**7**	**808**	**-**	**271**	**-**	**92.831**
TOTAL	17.169.945	13.434.522	1.527.098	904.993	625.154	421.533	690.372	6.135.031	435.529	20.073.123	(23.104.750)	38.312.550

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

Ativo -Dez/18	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste e Marumbi	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	**1.487.257**	**3.971.915**	**88.239**	**204.725**	**80.990**	**33.573**	**181.077**	**459.662**	**22.918**	**1.170.320**	**- 1.022.830**	**6.677.846**
Caixa e equivalentes de caixa	473.498	634.393	19.208	90.155	42.886	21.516	12.399	330.528	8.823	315.003	-	1.948.409
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	1.302	-	-	123.560	-	124.862
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	73	-	-	-	1	-	129	-	203
Clientes	310.059	2.364.147	37.090	97.513	30.209	491	131.871	73.685	3.136	-	(104.110)	2.944.091
Dividendos a receber	127.323	-	-	-	-	-	-	15.128	-	519.100	(584.879)	76.672
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190.876	-	190.876
Ativos financeiros setoriais	-	421.184	-	-	-	-	-	-	-	-	-	421.184
Contas a receber vinculadas à concessão	53.177	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53.177
Outros créditos	74.845	253.023	6.713	1.130	4.765	244	11.015	5.972	2	7.027	(1.486)	363.250
Estoques	27.175	79.325	7.801	1.977	7	-	-	-	-	-	-	116.285
Imposto de Renda e Contribuição Social	17.165	85.701	8.013	13.543	-	5.985	9.875	5.722	23	6.130	-	152.157
Outros tributos a recuperar	27.405	103.302	9.313	149	-	5.337	14.610	405	-	321	-	160.842
Despesas Antecipadas	11.939	24.151	101	185	3.123	-	2	1.234	44	40	-	40.819
Partes relacionadas	290.542	6.689	-	-	-	-	3	26.987	-	8.134	(332.355)	-
NÃO CIRCULANTE	**15.153.496**	**8.359.688**	**1.176.509**	**470.561**	**571.185**	**402.564**	**46.210**	**4.665.526**	**253.088**	**17.972.486**	**(19.819.059)**	**29.252.254**
Realizável a Longo Prazo	**4.173.405**	**2.968.282**	**88.798**	**466.942**	**23.590**	**88.096**	**43.564**	**173.707**	**253.019**	**1.899.330**	**(164.473)**	**10.014.260**
Títulos e valores mobiliários	97.819	1.034	-	7.539	-	-	-	109.136	3.906	-	-	219.434
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.511	-	19.511
Cauções e depósitos vinculados	-	89.555	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89.555
Clientes	71.191	68.718	23.006	-	-	-	-	-	-	-	-	162.915
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.254.166	-	1.254.166
Depósitos judiciais	67.332	300.303	14.995	89	115	13.106	187	323	-	131.840	-	528.290
Ativos financeiros setoriais	-	257.635	-	-	-	-	-	-	-	-	-	257.635
Contas a receber vinculadas à concessão	1.392.232	783.023	-	322.259	-	-	-	-	-	-	-	2.497.514
Contas a receber vinculadas a indenização da concessão	2.428.442	640.500	-	25.718	-	-	-	-	249.113	-	4.438	3.348.211
Outros créditos	36.150	50.510	104	111.227	-	19.414	4.045	-	-	7.444	-	228.894
Imposto de Renda e Contribuição Social	647	17.597	-	-	-	-	-	-	-	148.140	-	166.384
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	705.131	36.179	-	23.475	55.576	39.332	-	-	147.368	-	1.007.061
Outros tributos a recuperar	76.412	54.276	14.514	-	-	-	-	88	-	86.110	-	231.400
Despesas antecipadas	3.180	-	-	110	-	-	-	-	-	-	-	3.290
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	64.160	-	104.751	(168.911)	-
Investimentos	**4.599.283**	**1.343**	**-**	**-**	**-**	**7.053**	**2.442**	**1.709.573**	**-**	**16.070.567**	**(20.022.027)**	**2.368.234**
Imobilizado	**6.295.114**	**-**	**1.071.489**	**-**	**383.994**	**307.323**	**51**	**2.781.664**	**32**	**996**	**-**	**10.840.663**
Intangível	**85.694**	**5.390.063**	**16.222**	**3.619**	**163.601**	**92**	**153**	**582**	**37**	**1.593**	**367.441**	**6.029.097**
TOTAL	16.640.753	12.331.603	1.264.748	675.286	652.175	436.137	227.287	5.125.188	276.006	19.142.806	(20.841.889)	35.930.100

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

Passivo - Dez/19	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	**1.949.980**	**2.469.159**	**88.294**	**236.190**	**85.647**	**91.066**	**168.016**	**266.997**	**23.526**	**958.871**	**(992.125)**	**5.345.621**
Obrigações sociais e trabalhistas	84.111	212.276	20.119	8.530	344	517	2.586	72	49	8.437	3	337.044
Partes relacionadas	6.682	10.942	-	-	-	-	264	4.968	102	696	(23.654)	-
Fornecedores	268.479	1.111.573	24.502	83.034	3.684	59.053	153.037	99.019	722	3.956	(121.779)	1.685.280
Imposto de renda e contribuição social	298	-	2.350	43.414	4.726	-	-	6.909	586	1.811	38	60.132
Outras obrigações fiscais	112.231	353.649	10.576	15.103	1.346	382	2.591	4.095	230	120	745	501.068
Empréstimos e financiamentos	121.278	30.198	4.807	-	-	-	-	52.829	7.948	39.628	(1.167)	255.521
Debêntures	739.788	22.302	18.227	34.547	-	-	-	34.429	-	315.008	-	1.164.301
Dividendos a pagar	464.450	266.050	-	44.179	-	30.718	88	56.754	11.865	588.563	(846.311)	616.356
Benefícios pós-emprego	16.904	46.151	2.468	-	-	-	68	35	-	378	-	66.004
Encargos setoriais a recolher	16.208	12.232	-	-	-	-	-	-	68	-	-	28.508
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energétic	80.406	285.559	-	-	7.640	215	-	-	1.575	-	-	375.395
Contas a pagar vinculadas à concessão	5.631	-	-	-	67.401	-	-	-	-	-	-	73.032
Passivo de arrendamentos	10.456	16.967	3.812	1.698	152	177	1	152	-	158	-	33.573
Outras contas a pagar	23.058	101.260	1.433	5.685	354	4	9.381	7.735	381	116	-	149.407
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	**5.470.260**	**4.953.119**	**728.675**	**110.475**	**496.648**	**14.727**	**279.232**	**1.657.311**	**67.302**	**1.861.838**	**(270.870)**	**15.368.717**
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	177.477	-	145	(177.622)	-
Fornecedores	150.174	-	-	-	-	-	-	37.739	-	-	-	187.913
Imposto de renda e contribuição social diferidos	224.009	-	-	27.387	-	-	30.033	12.982	12.084	-	(12.829)	293.666
Outras obrigações fiscais	45.049	600.520	8.684	-	-	4.470	237	337	-	2.817	-	662.114
Empréstimos e financiamentos	1.190.942	154.561	-	-	-	-	-	854.413	48.687	746.075	(107.816)	2.886.862
Debêntures	2.940.978	2.330.358	628.953	20.237	-	-	-	547.170	-	797.713	-	7.265.409
Benefícios pós-emprego	294.474	762.625	49.614	8.846	-	390	3.779	546	-	8.658	-	1.128.932
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energétic	45.195	228.182	-	-	-	8.744	-	-	655	-	-	282.776
Contas a pagar vinculadas à concessão	43.200	-	-	-	496.355	-	-	-	-	-	-	539.555
Passivos financeiros setoriais	-	102.284	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102.284
Passivo de arrendamentos	12.097	31.895	3.231	13.791	293	911	6	682	-	125	-	63.031
Outras contas a pagar	30.474	7.457	-	39.665	-	-	244.874	25.558	-	1.434	-	349.462
Provisões para litígios	493.668	735.237	38.193	549	-	212	303	407	5.876	304.871	27.397	1.606.713
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**9.749.705**	**6.012.244**	**710.129**	**558.328**	**42.859**	**315.740**	**243.124**	**4.210.723**	**344.701**	**17.252.414**	**(21.841.755)**	**17.598.212**
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	**9.749.705**	**6.012.244**	**710.129**	**558.328**	**42.859**	**315.740**	**243.124**	**4.210.723**	**344.701**	**17.252.414**	**(22.187.553)**	**17.252.414**
Capital social	5.765.226	5.341.443	483.323	220.966	35.503	752.721	45.459	4.055.285	159.941	10.800.000	(16.859.867)	10.800.000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	212.100	-	-	-	25.385	376.903	-	-	(614.388)	-
Ajustes de avaliação patrimonial	704.677	(107.225)	(2.637)	(1.747)	256	445	(1.921)	1.623	-	591.927	(593.471)	591.927
Reserva Legal	575.402	171.141	17.343	39.345	7.100	-	9.092	11.761	13.335	1.014.248	(844.519)	1.014.248
Reserva de retenção de lucros	2.529.017	520.092	-	299.764	-	-	165.109	129.009	171.425	4.846.239	(3.814.416)	4.846.239
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	-	-	-	-	-	(437.426)	-	(363.858)	-	-	801.284	-
Atribuível aos acionistas não controladores	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**345.798**	**345.798**
TOTAL	17.169.945	13.434.522	1.527.098	904.993	625.154	421.533	690.372	6.135.031	435.529	20.073.123	(23.104.750)	38.312.550

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

Passivo - Dez/18	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste e Marumbi	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	**2.640.071**	**2.459.317**	**143.667**	**133.769**	**124.880**	**42.185**	**137.337**	**586.450**	**15.481**	**1.435.888**	**(1.023.931)**	**6.695.114**
Obrigações sociais e trabalhistas	70.223	176.447	18.640	9.313	335	389	1.926	119	40	6.747	-	284.179
Partes Relacionadas	7.414	12.496	-	-	-	-	307	311.246	113	755	(332.331)	-
Fornecedores	192.045	897.578	66.492	84.684	4.001	10.568	126.408	139.871	481	2.731	(105.616)	1.419.243
Imposto de Renda e Contribuição Social	158.907	-	-	-	27.990	-	-	10.794	258	-	-	197.949
Outras obrigações fiscais	90.555	330.026	10.906	11.122	2.210	482	457	5.413	110	152	-	451.433
Empréstimos e financiamentos	682.706	241.186	5.799	-	-	-	-	46.628	8.432	129.401	(1.105)	1.113.047
Debêntures	929.543	278.545	8.612	5.919	-	-	-	20.585	-	941.677	-	2.184.881
Dividendos a pagar	368.950	89.486	29.260	19.600	19.083	30.718	-	44.109	5.145	354.203	(584.879)	375.675
Benefícios pós-emprego	14.847	41.372	2.136	-	-	-	5	31	-	87	-	58.478
Encargos do consumidor a recolher	9.544	70.078	-	-	-	-	-	-	250	-	-	79.872
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energétic	66.221	196.250	-	-	7.412	2	-	-	544	-	-	270.429
Contas a pagar vinculadas à concessão	5.045	-	-	-	62.813	-	-	-	-	-	-	67.858
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	44.071	125.853	1.822	3.131	1.036	26	8.234	7.654	108	135	-	192.070
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	**5.088.718**	**3.963.531**	**482.208**	**106.900**	**473.318**	**23.290**	**6.482**	**1.168.141**	**71.358**	**1.673.993**	**(159.167)**	**12.898.772**
Partes Relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	64.161	-	-	(64.161)	-
Fornecedores	9.934	-	-	14.908	-	-	-	25.114	-	-	-	49.956
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	122.730	-	-	18.795	-	-	-	10.203	7.879	-	(2.187)	157.420
Obrigações Fiscais	165.474	615.611	8.357	-	-	4.174	191	323	-	2.602	-	796.732
Empréstimos e financiamentos	1.230.709	178.408	4.773	-	-	-	-	794.174	55.858	773.984	(103.646)	2.934.260
Debêntures	2.588.550	1.478.562	410.302	11.732	-	-	-	247.701	-	596.403	-	5.333.250
Benefícios pós-emprego	252.111	611.010	33.173	6.159	-	450	2.129	386	-	4.867	-	910.285
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energétic	54.242	249.398	-	-	-	18.666	-	-	-	-	-	322.306
Contas a pagar vinculadas à concessão	42.987	-	-	-	473.318	-	-	-	-	-	-	516.305
Passivos financeiros setoriais	-	96.531	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96.531
Outras contas a pagar	24.379	3.569	-	55.049	-	-	4.015	26.030	-	3.957	(45)	116.954
Provisões para litígios	597.602	730.442	25.603	257	-	-	147	49	7.621	292.180	10.872	1.664.773
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**8.911.964**	**5.908.755**	**638.873**	**434.617**	**53.977**	**370.662**	**83.468**	**3.370.597**	**189.167**	**16.032.925**	**(19.658.791)**	**16.336.214**
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	**8.911.964**	**5.908.755**	**638.873**	**434.617**	**53.977**	**370.662**	**83.468**	**3.370.597**	**189.167**	**16.032.925**	**(19.962.080)**	**16.032.925**
Capital social	5.528.226	5.235.943	316.098	220.966	35.503	707.440	45.459	2.756.940	119.941	7.910.000	(14.966.516)	7.910.000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	237.000	105.500	147.125	-	-	-	-	1.298.342	-	-	(1.787.967)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	796.442	(20.388)	7.268	(470)	256	313	(973)	1.783	-	785.610	(784.231)	785.610
Reserva Legal	509.888	136.071	21.537	30.044	7.100	-	2.508	8.437	5.384	914.751	(720.969)	914.751
Reserva de retenção de lucros	1.840.408	451.629	147.711	184.077	-	-	36.474	81.624	63.842	6.422.564	(2.805.765)	6.422.564
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	-	-	-	-	-	(337.091)	-	(792.283)	-	-	1.129.374	-
Atribuível aos acionistas não controladores	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**303.289**	**303.289**
TOTAL	16.640.753	12.331.603	1.264.748	675.286	652.175	436.137	227.287	5.125.188	276.006	19.142.806	(20.841.889)	35.930.100

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Demonstração do resultado por empresa

R$ mil

Demonstração do Resultado 2019	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão											
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.763.286**	**825.383**	**10.401.301**	**421.173**	**866.884**	**218.421**	**52.216**	**1.810.901**	**371.750**	**50.083**	**-**	**(1.537.124)**	**16.244.274**
Fornecimento de energia elétrica	700.287	-	5.193.166	-	-	-	-	536.283	-	-	-	(3.720)	6.426.016
Suprimento de energia elétrica	2.020.065	-	316.541	-	-	218.421	52.216	1.068.698	362.069	-	-	(1.172.144)	2.865.866
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	583.378	3.755.208	-	-	-	-	-	-	49.789	-	(249.604)	4.138.771
Receita de construção	-	216.414	904.023	-	12.153	-	-	-	-	294	-	-	1.132.884
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	26.231	-	10.415	-	-	-	-	-	-	-	36.646
Telecomunicações	-	-	-	416.950	-	-	-	-	-	-	-	(43.513)	373.437
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	844.241	-	-	-	-	-	-	(1.058)	843.183
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	18.631	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.631
Outras receitas operacionais	42.934	25.591	187.501	4.223	75	-	-	205.920	9.681	-	-	(67.085)	408.840
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(1.458.471)**	**(473.716)**	**(9.579.915)**	**(557.093)**	**(662.306)**	**(86.237)**	**(131.596)**	**(1.608.245)**	**(20.533)**	**(11.878)**	**(58.663)**	**1.488.303**	**(13.160.350)**
Energia elétrica comprada para revenda	(231.817)	-	(5.424.207)	-	-	(23.427)	-	(1.590.272)	(7.031)	-	-	1.171.480	(6.105.274)
Encargos de uso da rede elétrica	(385.269)	-	(1.044.135)	-	-	(14.180)	(26.177)	-	(25.481)	-	-	245.967	(1.249.275)
Pessoal e administradores	(203.390)	(137.771)	(822.772)	(73.890)	(36.932)	(3.911)	(3.080)	(13.041)	(8.137)	(1.891)	(20.414)	(153)	(1.325.382)
Planos previdenciário e assistencial	(36.944)	(25.004)	(155.784)	(11.384)	(4.122)	(191)	(335)	(1.481)	(547)	(23)	(2.511)	-	(238.326)
Material	(10.202)	(3.754)	(64.419)	(1.955)	(217)	(438)	(43)	(15)	(311)	(12)	(786)	-	(82.152)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(50.388)	-	-	-	-	1.036	(49.352)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(585.233)	-	-	-	-	-	-	-	(585.233)
Serviços de terceiros	(78.383)	(35.018)	(397.390)	(87.113)	(12.971)	(9.561)	(26.001)	(1.718)	(32.660)	(7.312)	(15.698)	90.704	(613.121)
Depreciação e amortização	(353.701)	(12.981)	(343.597)	(105.340)	(30.480)	(27.741)	(24.203)	(44)	(146.267)	(6)	(1.953)	(47.523)	(1.093.836)
Provisões e reversões	(79.324)	(67.977)	(302.385)	(114.763)	(1.355)	-	(212)	(160)	197.907	411	(8.730)	1.773	(374.815)
Custos de construção	-	(173.734)	(904.023)	-	(12.153)	-	-	-	-	(1.486)	-	-	(1.091.396)
Outros custos e despesas operacionais	(79.441)	(17.477)	(121.203)	(162.648)	21.157	(6.788)	(1.157)	(1.514)	1.994	(1.559)	(8.571)	25.019	(352.188)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	**183.377**	**120.274**	**-**	**-**	**-**	**-**	**916**	**(280)**	**264.568**	**-**	**2.089.308**	**(2.551.406)**	**106.757**
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	**1.488.192**	**471.941**	**821.386**	**(135.920)**	**204.578**	**132.184**	**(78.464)**	**202.376**	**615.785**	**38.205**	**2.030.645**	**(2.600.227)**	**3.190.681**
RESULTADO FINANCEIRO	**(251.023)**	**(115.266)**	**81.243**	**(33.097)**	**43.186**	**(92.728)**	**832**	**2.784**	**(96.712)**	**(3.044)**	**(25.354)**	**693**	**(488.486)**
Receitas financeiras	54.692	19.175	355.152	20.760	53.625	2.390	1.136	3.004	36.871	1.462	209.679	(7.705)	750.241
Despesas financeiras	(305.715)	(134.441)	(273.909)	(53.857)	(10.439)	(95.118)	(304)	(220)	(133.583)	(4.506)	(235.033)	8.398	(1.238.727)
LUCRO OPERACIONAL	**1.237.169**	**356.675**	**902.629**	**(169.017)**	**247.764**	**39.456**	**(77.632)**	**205.160**	**519.073**	**35.161**	**2.005.291**	**(2.599.534)**	**2.702.195**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**(231.607)**	**(51.957)**	**(201.236)**	**56.261**	**(74.791)**	**(13.331)**	**(22.703)**	**(69.854)**	**(24.187)**	**(2.023)**	**(15.345)**	**11.447**	**(639.326)**
LUCRO LÍQUIDO	**1.005.562**	**304.718**	**701.393**	**(112.756)**	**172.973**	**26.125**	**(100.335)**	**135.306**	**494.886**	**33.138**	**1.989.946**	**(2.588.087)**	**2.062.869**
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	1.005.562	304.718	701.393	(112.756)	88.216	18.288	(81.071)	135.306		33.138	1.989.946	(2.588.087)	1.989.946
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	84.757	7.838	(19.264)	-		-	-	-	72.923
LAJIDA	**1.841.893**	**484.922**	**1.164.983**	**(30.580)**	**235.058**	**159.925**	**(54.261)**	**202.420**	**762.052**	**38.211**	**2.032.598**	**(2.552.704)**	**4.284.517**

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

Demonstração do Resultado 2018	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste e Marumbi	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão											
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.567.806**	**897.950**	**9.972.442**	**421.408**	**588.532**	**293.942**	**524**	**1.341.162**	**174.112**	**9.178**	**-**	**(1.332.276)**	**14.934.780**
Fornecimento de energia elétrica	648.893	-	4.530.521	-	-	-	-	373.037	-	-	-	(3.867)	5.548.584
Suprimento de energia elétrica	1.886.560	-	416.569	-	-	293.942	524	967.263	174.112	-	-	(973.054)	2.765.916
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	515.882	3.189.867	-	-	-	-	-	-	9.178	-	(245.867)	3.469.060
Receita de construção	-	341.980	741.855	-	13.478	-	-	-	-	-	-	-	1.097.313
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	35.306	-	12.193	-	-	-	-	-	-	-	47.499
Telecomunicações	-	-	-	399.271	-	-	-	-	-	-	-	(33.092)	366.179
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	562.823	-	-	-	-	-	-	(5.637)	557.186
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	893.688	-	-	-	-	-	-	-	-	-	893.688
Outras receitas operacionais	32.353	40.088	164.636	22.137	38	-	-	862	-	-	-	(70.759)	189.355
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(1.470.838)**	**(561.390)**	**(9.474.473)**	**(369.201)**	**(515.594)**	**(89.931)**	**(94.970)**	**(1.354.578)**	**5.047**	**(2.762)**	**(55.596)**	**1.307.665**	**(12.676.621)**
Energia elétrica comprada para revenda	(390.082)	-	(5.577.719)	-	-	(27.181)	(113)	(1.338.473)	(542)	-	-	972.932	(6.361.178)
Encargos de uso da rede elétrica	(345.128)	-	(1.012.062)	-	-	(12.808)	(25.165)	-	(25.246)	-	-	243.629	(1.176.780)
Pessoal e administradores	(200.707)	(146.658)	(837.728)	(92.472)	(34.896)	(3.680)	(3.029)	(13.734)	(9.256)	(481)	(15.144)	-	(1.357.785)
Planos previdenciário e assistencial	(35.333)	(25.871)	(159.842)	(13.892)	(3.881)	(183)	(403)	(1.507)	(539)	(13)	(2.286)	-	(243.750)
Material	(10.984)	(5.054)	(60.379)	(1.763)	(2.110)	(354)	(155)	(65)	(187)	-	(706)	-	(81.757)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(17.111)	-	-	-	-	-	(8.256)	-	-	-	-	5.638	(19.729)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(412.618)	-	-	-	-	-	-	-	(412.618)
Serviços de terceiros	(81.669)	(33.340)	(339.399)	(91.127)	(17.034)	(11.639)	(28.477)	(1.700)	(27.476)	(1.694)	(31.465)	92.793	(572.227)
Depreciação e amortização	(253.224)	(11.384)	(301.581)	(58.209)	(22.759)	(25.413)	(24.699)	(16)	(50.669)	(2)	(1.223)	-	(749.179)
Provisões e reversões	27.191	(41.052)	(300.042)	(25.593)	(6.171)	-	-	(926)	70.348	(555)	(24.902)	(4.995)	(306.697)
Custos de construção	-	(277.403)	(741.855)	-	(13.478)	-	-	-	-	144	-	(19.616)	(1.052.208)
Outros custos e despesas operacionais	(163.791)	(20.628)	(143.866)	(86.145)	(2.647)	(8.673)	(4.673)	1.843	48.614	(161)	20.130	17.284	(342.713)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	**53.263**	**123.676**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(15)**	**24.283**	**-**	**1.356.375**	**(1.421.694)**	**135.888**
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	**1.150.231**	**460.236**	**497.969**	**52.207**	**72.938**	**204.011**	**(94.446)**	**(13.431)**	**203.442**	**6.416**	**1.300.779**	**(1.446.305)**	**2.394.047**
RESULTADO FINANCEIRO	**(250.093)**	**(108.960)**	**27.058**	**(24.905)**	**(2.411)**	**(89.301)**	**2.275**	**5.961**	**(62.716)**	**1.668**	**63.374**	**-**	**(438.050)**
Receitas financeiras	47.821	25.782	335.377	16.808	29.454	1.750	5.440	6.065	73.397	3.381	301.729	(33.089)	813.915
Despesas financeiras	(297.914)	(134.742)	(308.319)	(41.713)	(31.865)	(91.051)	(3.165)	(104)	(136.113)	(1.713)	(238.355)	33.089	(1.251.965)
LUCRO OPERACIONAL	**900.138**	**351.276**	**525.027**	**27.302**	**70.527**	**114.710**	**(92.171)**	**(7.470)**	**140.726**	**8.084**	**1.364.153**	**(1.446.305)**	**1.955.997**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**(276.313)**	**(74.260)**	**(148.244)**	**(2.853)**	**(10.909)**	**(38.379)**	**16.316**	**2.632**	**(30.175)**	**(1.101)**	**42.910**	**8.383**	**(511.993)**
LUCRO LÍQUIDO	**623.825**	**277.016**	**376.783**	**24.449**	**59.618**	**76.331**	**(75.855)**	**(4.838)**	**110.551**	**6.983**	**1.407.063**	**(1.437.922)**	**1.444.004**
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	623.825	277.016	376.783	24.449	30.405	53.432	(60.684)	(4.838)		6.983	1.407.063	(1.437.922)	1.407.063
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	29.213	22.899	(15.171)	-		-	-	-	36.941
LAJIDA	1.403.455	471.620	799.550	110.416	95.697	229.424	(69.747)	(13.415)	254.111	6.418	1.302.002	(1.446.305)	3.143.226

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

Demonstração do Resultado 4T19	Geração e Transmissão	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
		Geração	Transmissão											
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**937.479**	**696.804**	**240.675**	**2.815.883**	**102.099**	**198.796**	**50.301**	**51.818**	**522.727**	**104.282**	**16.612**	**-**	**(387.587)**	**4.412.410**
Fornecimento de energia elétrica	179.337	179.337	-	1.442.614	-	-	-	-	146.698	-	-	-	(871)	1.767.778
Suprimento de energia elétrica	507.296	507.296	-	93.941	-	-	50.301	51.818	270.047	94.601	-	-	(281.370)	786.634
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	173.547	-	173.547	1.029.282	-	-	-	-	-	-	16.318	-	(72.067)	1.147.080
Receita de construção	56.899	-	56.899	238.051	-	3.690	-	-	-	-	294	-	-	298.934
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	-	10.262	-	1.834	-	-	-	-	-	-	-	12.096
Telecomunicações	-	-	-	-	101.367	-	-	-	-	-	-	-	(13.489)	87.878
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	193.270	-	-	-	-	-	-	(1.058)	192.212
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	-	(47.088)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(47.088)
Outras receitas operacionais	20.400	10.171	10.229	48.821	732	2	-	-	105.982	9.681	-	-	(18.732)	166.886
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(550.545)**	**(399.805)**	**(150.740)**	**(2.685.807)**	**(155.335)**	**(151.092)**	**(20.480)**	**(69.595)**	**(425.889)**	**(43.398)**	**(4.035)**	**(22.458)**	**338.946**	**(3.789.688)**
Energia elétrica comprada para revenda	(107.855)	(107.855)	-	(1.498.088)	-	-	(4.680)	-	(419.721)	(91)	-	-	279.000	(1.751.435)
Encargos de uso da rede elétrica	(98.954)	(98.954)	-	(261.844)	-	-	(3.886)	(6.719)	-	(6.609)	-	-	71.724	(306.288)
Pessoal e administradores	(118.234)	(67.876)	(50.358)	(288.307)	(26.045)	(9.019)	(977)	(932)	(4.760)	(2.318)	(525)	(8.427)	(43)	(459.587)
Planos previdenciário e assistencial	(15.983)	(9.173)	(6.810)	(39.216)	(2.930)	(1.110)	(58)	(88)	(421)	(131)	(5)	(795)	-	(60.737)
Material	(3.511)	(2.821)	(690)	(17.027)	(574)	(279)	(134)	(9)	(2)	(106)	(3)	(369)	-	(22.014)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	-	(48.045)	-	-	-	-	1.036	(47.009)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-	(145.596)	-	-	-	-	-	-	-	(145.596)
Serviços de terceiros	(32.722)	(20.871)	(11.851)	(125.660)	(19.945)	(3.471)	(2.529)	(7.090)	(455)	(10.072)	(2.544)	(5.487)	24.535	(185.440)
Depreciação e amortização	(97.180)	(90.065)	(7.115)	(86.920)	(41.079)	(6.542)	(6.938)	(6.040)	(11)	(61.786)	(1)	(439)	(47.523)	(354.459)
Provisões e reversões	(106.314)	(83.490)	(22.824)	(105.660)	(21.628)	(226)	-	(212)	(169)	24.701	204	(1.531)	1.818	(209.017)
Custos de construção	(46.064)	-	(46.064)	(238.051)	-	(3.690)	-	-	-	-	(268)	-	-	(288.073)
Outros custos e despesas operacionais	76.272	81.300	(5.028)	(25.034)	(43.134)	18.841	(1.278)	(460)	(350)	13.014	(893)	(5.410)	8.399	39.967
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	**84.245**	**10.519**	**73.726**	**-**	**-**	**-**	**-**	**916**	**(201)**	**49.491**	**-**	**658.126**	**(726.052)**	**66.525**
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	**471.179**	**307.518**	**163.661**	**130.076**	**(53.236)**	**47.704**	**29.821**	**(16.861)**	**96.637**	**110.375**	**12.577**	**635.668**	**(774.693)**	**689.247**
RESULTADO FINANCEIRO	**(72.092)**	**(46.261)**	**(25.831)**	**19.751**	**(7.370)**	**36.722**	**(30.241)**	**156**	**(9.021)**	**(22.863)**	**(421)**	**(43.117)**	**313**	**(128.183)**
Receitas financeiras	14.458	10.395	4.063	77.019	8.055	35.152	732	223	(9.069)	11.340	598	61.349	302	200.159
Despesas financeiras	(86.550)	(56.656)	(29.894)	(57.268)	(15.425)	1.570	(30.973)	(67)	48	(34.203)	(1.019)	(104.466)	11	(328.342)
LUCRO OPERACIONAL	**399.087**	**261.257**	**137.830**	**149.827**	**(60.606)**	**84.426**	**(420)**	**(16.705)**	**87.616**	**87.512**	**12.156**	**592.551**	**(774.380)**	**561.064**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**45.112**	**39.008**	**6.104**	**56.523**	**19.462**	**(18.651)**	**219**	**(18.669)**	**(29.859)**	**(8.003)**	**(724)**	**(21.587)**	**11.568**	**35.391**
LUCRO LÍQUIDO	**444.199**	**300.265**	**143.934**	**206.350**	**(41.144)**	**65.775**	**(201)**	**(35.374)**	**57.757**	**79.509**	**11.432**	**570.964**	**(762.812)**	**596.455**
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	444.199	300.265	143.934	206.350	(41.144)	33.545	(141)	(29.102)	57.757	-	11.432	570.964	(762.812)	570.964
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	32.230	(60)	(6.272)	-	-	-	-	-	25.491
LAJIDA	568.359	397.583	170.776	216.996	(12.157)	54.246	36.759	(10.821)	96.648	172.161	12.578	636.107	(727.170)	1.043.706

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R$ mil

Demonstração do Resultado 4T18	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Outras[1]	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão										
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**625.204**	**222.676**	**2.345.365**	**105.948**	**170.270**	**77.747**	**399**	**375.073**	**65.398**	**-**	**(316.937)**	**3.671.143**
Fornecimento de energia elétrica	164.745	-	1.232.546	-	-	-	-	82.309	-	-	(1.127)	1.478.473
Suprimento de energia elétrica	455.205	-	76.685	-	-	77.747	399	292.544	58.328	-	(233.698)	727.210
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	(2.108)	104.485	812.443	-	-	-	-	-	7.070	-	(54.637)	867.253
Receita de construção	-	111.974	216.584	-	4.098	-	-	-	-	-	-	332.656
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	15.514	-	(8)	-	-	-	-	-	-	15.506
Telecomunicações	-	-	-	104.286	-	-	-	-	-	-	(8.418)	95.868
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	166.142	-	-	-	-	-	(5.637)	160.505
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	(54.983)	-	-	-	-	-	-	-	-	(54.983)
Outras receitas operacionais	7.362	6.217	46.576	1.662	38	-	-	220	-	-	(13.420)	48.655
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	**(312.335)**	**(105.389)**	**(2.247.246)**	**(129.345)**	**(146.828)**	**(24.010)**	**(31.197)**	**(383.630)**	**(14.376)**	**(18.025)**	**292.326**	**(3.120.055)**
Energia elétrica comprada para revenda	(21.906)	-	(1.206.814)	-	-	(7.146)	-	(381.332)	(375)	-	233.505	(1.384.068)
Encargos de uso da rede elétrica	(109.086)	-	(266.904)	-	-	(3.422)	(6.328)	-	(6.181)	-	54.355	(337.566)
Pessoal e administradores	(54.929)	(37.826)	(247.668)	(22.248)	(9.527)	(917)	(961)	(3.718)	(2.938)	(802)	-	(381.534)
Planos previdenciário e assistencial	(9.395)	(6.676)	(41.622)	(3.242)	(1.626)	(56)	(108)	(430)	(173)	(566)	-	(63.894)
Material	(3.369)	(895)	(15.305)	(535)	(852)	(43)	(25)	(42)	(43)	(287)	-	(21.396)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(6.392)	-	-	-	5.638	(754)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(123.687)	-	-	-	-	-	-	(123.687)
Serviços de terceiros	(20.064)	(9.518)	(83.123)	(24.880)	(3.447)	(3.042)	(7.556)	(426)	(8.567)	(9.195)	19.301	(150.517)
Depreciação e amortização	(64.065)	(2.590)	(77.776)	(19.227)	(5.724)	(6.356)	(6.748)	(9)	(11.826)	(310)	-	(194.631)
Provisões e reversões	12.611	18.362	(61.903)	(10.674)	(1.824)	-	-	(938)	31.185	(17.025)	(4.995)	(35.201)
Custos de construção	(177)	(65.385)	(216.584)	-	(4.098)	-	-	-	(33)	-	(19.616)	(305.893)
Outros custos e despesas operacionais	(41.955)	(861)	(29.547)	(48.539)	3.957	(3.028)	(3.079)	3.265	(15.425)	10.160	4.138	(120.914)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	**8.306**	**(81.831)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(17)**	**10.654**	**374.403**	**(389.549)**	**(78.034)**
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	**321.175**	**35.456**	**98.119**	**(23.397)**	**23.442**	**53.737**	**(30.798)**	**(8.574)**	**61.676**	**356.378**	**(414.160)**	**473.054**
RESULTADO FINANCEIRO	**(66.612)**	**(25.930)**	**43.162**	**(4.633)**	**(303)**	**(8.902)**	**1.857**	**1.301**	**(24.380)**	**(53.146)**	**-**	**(137.586)**
Receitas financeiras	11.595	9.101	104.847	4.224	3.659	570	2.626	1.321	8.905	31.677	(9.553)	168.972
Despesas financeiras	(78.207)	(35.031)	(61.685)	(8.857)	(3.962)	(9.472)	(769)	(20)	(33.285)	(84.823)	9.553	(306.558)
LUCRO OPERACIONAL	**254.563**	**9.526**	**141.281**	**(28.030)**	**23.139**	**44.835**	**(28.941)**	**(7.273)**	**37.296**	**303.232**	**(414.160)**	**335.468**
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	**(5.698)**	**(97.902)**	**(14.541)**	**15.258**	**318**	**(14.635)**	**16.316**	**2.494**	**(13.082)**	**69.557**	**8.383**	**(33.532)**
LUCRO LÍQUIDO	**248.865**	**(88.376)**	**126.740**	**(12.772)**	**23.457**	**30.200**	**(12.625)**	**(4.779)**	**24.214**	**372.789**	**(405.777)**	**301.936**
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	248.865	(88.376)	126.740	(12.772)	11.963	21.140	(10.100)	(4.779)	(86.337)	372.789	(405.777)	283.907
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	11.494	9.060	(2.525)	-	-	-	-	18.029
LAJIDA	**385.240**	**38.046**	**175.895**	**(4.170)**	**29.166**	**60.093**	**(24.050)**	**(8.565)**	**73.502**	**356.688**	**(414.160)**	**667.685**

[1] Parques Eólicos, SPE Costa Oeste e SPE Marumbi.

* Valores sujeitos a arredondamentos.